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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
06	8760	X	8345	-0-	-415	-0-	152	1	8052	2	N	128					153
							141	9									
07	9052	X	8426	-0-	-626	-0-	122	1	8198	2	N	96	176	1			73
							106	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
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

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
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	391	2	163	9	N	148	251	1			97
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	458	2	182	9	N	165	123	1			139

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

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
06	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	396	1	3355	2	N	366	193	1			249
							403	9									
07	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	409	1	3506	2	N	191	190	1			250
							210	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN 923V WELL #: 2 RRCID -> 295138 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 6850

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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					112
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	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

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									
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	370	1	4237	2	N	280	204	1			294
							308	9									
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	401	1	4405	2	N	171	360	1			105
							188	9									

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

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
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	30	1	8	2	N	-0-					259
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	31	1	7	2	N	-0-					259

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

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									
06	2820	X	2220	-0-	-600	-0-	29	1	2189	2	N	2	192	1			87
							2	9									
07	2914	X	740	-0-	-2174	-0-	29	1	711	2	N	-0-					87

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
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									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-					140
07	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	31	1	1253	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	29	1	237	2	N	-0-					54
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	31	1	216	2	N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	2	N	1					135
							1	9									
07	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	31	1	1754	2	N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	30	1	3241	2	N	73	96	1			86
							80	9									
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	30	1	3343	2	N	83					169
							91	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					57
07	403	N	32	-0-	-371	-0-	29	2	3	9	N	3					60

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
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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					57
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	N	3					60

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
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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	375	2	146	9	N	133	240	1			22
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	397	2	160	9	N	145	112	1			55

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
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
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	23	177	1			151
07	1922	N	62	-0-	-1860	-0-	53	2	9	9	N	8					159

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
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
06	6030	X	4873	-0-	-1157	-0-	4859	2	14	9	N	13					171
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5621	2	4	9	N	4	125	1			50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	49	1	1509	2	N	258	178	1			308
							284	9									
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	N	336	344	1			300
							370	9									

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

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									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	157	188	1			123
							173	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	245	183	1			185
							270	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					3
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			Y	-0-					50
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			Y	-0-					50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					113
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					113

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	820	2	2	9	Y	2	177	1			107
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			Y	-0-					107

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	Y	2					298
07	1023	N	852	-0-	-171	-0-	826	2	26	9	Y	24					322

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	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
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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					131
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	694	2	6	9	Y	5					147
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	795	2	1	9	Y	1					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	997	2	24	9	Y	22					222
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1072	2	25	9	Y	23					245

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

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

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	Y	7					256
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1186	2	91	9	Y	83					339

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
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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					205
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	Y	2					207

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
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
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	449	2	14	9	Y	13					167
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	572	2	8	9	Y	7					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	240	1	2388	2	Y	48					207
							53	9									
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	248	1	3154	2	Y	56					263
							62	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
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									
06	3120	X	2566	-0-	-554	-0-	240	1	2296	2	Y	27					196
							30	9									
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	243	1	2863	2	Y	21					217
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	2	22	9	Y	20					342
07	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1401	2	10	9	Y	9	176	1			175

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3510	2	64	9	Y	58					146
07	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3629	2	106	9	Y	96					242

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	214	1	1068	2	Y	14	180	1			46
							15	9									
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	240	1	1732	2	Y	18					64
							20	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	4530	X	4438	-0-	-92	-0-	4368	2	70	9	N	64					240
07	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	4549	2	44	9	N	40	181	1			99

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6120	X	5548	-0-	-572	-0-	5474	2	74	9	N	67					167
07	6758	X	6128	-0-	-630	-0-	6064	2	64	9	N	58					225

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6558	2	53	9	N	48	178	1			148
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6738	2	77	9	N	70					218

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2040	N	1580	-0-	-460	-0-	225	1	1336	2	Y	17					226
							19	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	248	1	2178	2	Y	29					255
							32	9									

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

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
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	516	2	13	9	Y	12					129
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	391	2	10	9	Y	9					138

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

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
06	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3049	2	25	9	Y	23					193
07	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	3258	2	15	9	Y	14					207

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

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
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1000	2	2	9	Y	2					121
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1384	2	37	9	Y	34					155

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

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
06	810	N	644	-0-	-166	-0-	638	2	6	9	N	5					20
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	679	2	31	9	N	28					48

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

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
06	3750	X	2881	-0-	-869	-0-	2835	2	46	9	Y	42					281
07	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	2694	2	41	9	Y	37					318

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
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									
06	1560	N	941	-0-	-619	-0-	856	1	85	9	N	77	167	1			144
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	960	1	770	2	N	84					228
							92	9									

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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					176
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					176
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

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
06	1830	N	710	-0-	-1120	-0-	691	2	19	9	N	17					169
07	1147	N	636	-0-	-511	-0-	606	2	30	9	N	27					196

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
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					183
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	145	1			38
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	241	2	7	9	N	6					44

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
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
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8					144
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	991	2	21	9	N	19					163

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5	43	1			117
07	713	N	143	-0-	-570	-0-	135	2	8	9	N	7					124

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
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
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2475	2	48	9	N	44					169
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2529	2	62	9	N	56	158	1			67

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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
06	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	3206	2	11	9	N	10					213
07	3689 X	2679	-0-	-1010	-0-	2646	2	33	9	N	30					243

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

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
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	N	34					202
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4405	2	61	9	N	55					257

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

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
06	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	3582	2	106	9	N	96	164	1			152
07	3999 X	3747	-0-	-252	-0-	3681	2	66	9	N	60					212

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

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
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

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
06	2160 N	1465	-0-	-695	-0-	1445	2	20	9	N	18					178
07	2387 N	1262	-0-	-1125	-0-	1262	2			N	-0-					178

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3180	X	2394	-0-	-786	-0-	2380	2	14	9	N	13					178
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3403	2	2	9	N	2					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6204	2	63	9	N	57					215
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7173	2	111	9	N	101	180	1			136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8070	X	7086	-0-	-984	-0-	7019	2	67	9	N	61					303
07	8339	X	7111	-0-	-1228	-0-	7053	2	58	9	N	53	173	1			183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5340	X	4511	-0-	-829	-0-	3	1	4403	2	N	95	185	1			148
							105	9									
07	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4872	2	83	9	N	75					223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1081	2	63	9	N	57					278
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1224	2	50	9	N	45					323

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

MO	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
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	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					205
06	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	2			N	-0-					205
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3644	2	2	9	N	2					207

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

MO	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

MO	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
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
06	6480	X	6353	-0-	-127	-0-	6254	2	99	9	N	90	191	1			171
07	6727	X	6492	-0-	-235	-0-	54	1	6320	2	N	107					278
							118	9									

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

MO	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

MO	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
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
06	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	2666	2	20	9	N	18					208
07	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	3155	2	17	9	N	15					223

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

MO	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5					46
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	N	10					56

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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	7	1	3692	2	N	-0-			10
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4	1	5264	2	N	-0-			10

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

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
06	4890	X	4157	-0-	-733	-0-	4157	2			Y	-0-			1
07	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	4905	2			Y	-0-			1

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

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-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-			-0-

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

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-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

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

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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			3
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
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
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					42
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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
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
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					1
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					1
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					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
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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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

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-
06	7140	X	4417	-0-	-2723	-0-	690	1	3727	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6029	-0-	-1752	-0-	713	1	5316	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	179	1			120
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1413	2	35	9	Y	32					152

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
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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1713	2	23	9	N	21					199
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1723	2	23	9	N	21					220

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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
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
06	14B	DENY	63	-0-	63	278	63	2			N	-0-					46
07	14B	DENY	108	-0-	108	386	108	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		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

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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23

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

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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		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

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
06	2977	N	2944	-0-	-33	-0-	2938	2	6	9	N	5					105
07	3100	N	3157	-0-	57	57	3137	2	20	9	N	18					123

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

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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9					52
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	2	25	9	N	23					75

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

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	237	2	6	9	N	5					101
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					101

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8474	2	101	9	N	92					360
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9587	2	127	9	N	115	334	1			141

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					20
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1509	2	40	9	N	36					215
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1605	2	37	9	N	34	180	1			69

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
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
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6685	2	111	9	N	101	197	1			185
07	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	6641	2	119	9	N	108					293

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

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
06	4470	X	3371	-0-	-1099	-0-	3279	2	92	9	N	84					198
07	4619	X	3112	-0-	-1507	-0-	3027	2	85	9	N	77	185	1			90

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

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									
06	4410	X	3852	-0-	-558	-0-	566	1	3229	2	N	52	167	1			97
							57	9									
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	583	1	3475	2	N	73					170
							80	9									

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

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
06	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	5407	2	114	9	N	104	170	1			182
07	6231	X	5625	-0-	-606	-0-	5513	2	112	9	N	102					284

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

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
06	8040	X	7833	-0-	-207	-0-	7677	2	156	9	N	142					265
07	8308	X	7632	-0-	-676	-0-	7510	2	122	9	N	111	191	1			185

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	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
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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07 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

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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07 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

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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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
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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					117
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					117

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					22
07	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					22

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

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
06	360 N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					55
07	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					55

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2580 N	2567	-0-	-13	-0-	2536	2	31	9	N	28					145
07	2666 N	1707	-0-	-959	-0-	1696	2	11	9	N	10					155

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	1578	2	39	9	N	35					158
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1619	2	28	9	N	25					183

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-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-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					113
07	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	2			N	-0-					80
07	310	N	165	-0-		-145	-0-	165	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	8250	X	8016	-0-		-234	-0-	7871	2	145	9	N	132	190	1			155
07	8826	X	8826	-0-		-0-	-0-	8699	2	127	9	N	115					270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2307	X	2307	-0-		-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33					72
07	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	3242	2	34	9	N	31					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	42	1	4245	2	N	55					188
							61	9									
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3565	2	33	9	N	30					218

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	672	1	8247	2	N	-0-					112
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7	1	8089	2	N	68					180
							75	9									

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

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			139
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					139
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					139

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

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
06	3930	X	2951	-0-	-979	-0-	2927	2	24	9	N	22					200
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4273	2	24	9	N	22					222

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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	N	2996	-0-	-4	416	2907	2	89	9	N	81	191	1			53
07	3100	N	3295	-0-	195	611	3243	2	52	9	N	47					100

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3610	2	53	9	N	48					218
07	1922	X	1389	-0-	-533	-0-	1347	2	42	9	N	38	192	1			64

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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	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

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
06	3000	N	3208	-0-	208	220	3208	2			N	-0-					159
07	3191	X	2971	-0-	-220	-0-	2971	2			N	-0-					159

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

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-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		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

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	45	1	41	9	N	37					83
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					86

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07		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

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
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ALPAR (MORROW UPPER) //CONT.// 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1230	2	9	9	N	8					68
07	1209	#	773	-0-	-436	-0-	767	2	6	9	N	5					73

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

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
06	1710	#	1588	-0-	-122	-0-	1579	2	9	9	N	8					109
07	1767	#	1054	-0-	-713	-0-	1050	2	4	9	N	4					113

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	N	8					125
07	1736	#	1714	-0-	-22	-0-	1702	2	12	9	N	11					136

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

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
06	780	#	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					15
07	775	#	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					15

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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	26 41	1 9	1317	2	N	37					170
03	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	26 44	1 9	1221	2	N	40	190	1			20
04	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	1258	2	N	29					49
05	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	1340	2	N	36					85
06	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	1359	2	N	7					92
07	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	30 64	1 9	1369	2	N	58					150

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	N	-0-					54
07	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	2	N	-0-					54

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

	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					110
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					110

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	173					N	NO RPT					28
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

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

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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					803
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					803

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

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					447
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					447

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					390
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					390

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

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
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					67
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67

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

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
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					1390
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4611	2	15	9	N	14					56
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4869	2	11	9	N	10					66
*06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4963	2	4	9	N	4					70
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	15					85

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

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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2500	2	8	9	N	7					73
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					73
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	2	9	9	N	8					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	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
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
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					65
07	12	N	12	-0-	-0-	-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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1660	2	316	9	N	287	354	1						298
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1671	2	351	9	N	319	359	1						258

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

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

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

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									
06	32392	X	8455	-0-	-23937	-0-	60	1	8366	2	N	26					184
							29	9									
07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	56	1	8621	2	N	21	182	1			23
							23	9									

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	3360	X	1908	-0-	-1452	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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

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-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

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-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07		0 K	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	112	7			-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	4					4
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					4

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	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

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					43
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

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
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					273
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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

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-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					209

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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-
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) //CONT.// 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1623	-0-	-175	-0-	1616	3	7	9	Y	6					148
06	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	3			Y	-0-					148
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					148

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
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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					43
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3165	2	98	9	N	89	187	1			152
07	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3192	2	73	9	N	66					218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					12
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2340	X	1597	-0-	-743	-0-	1562	2	35	9	N	32					150
07	2418	X	1790	-0-	-628	-0-	1765	2	25	9	N	23					173

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4830	X	4032	-0-	-798	-0-	56	1	3924	2	N	47					207
							52	9									
07	4991	X	4178	-0-	-813	-0-	121	1	3894	2	N	148	177	1			178
							163	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					30
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	193	1			72

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6750	X	5974	-0-	-776	-0-	5891	2	83	9	N	75					112
07	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5887	2	53	9	N	48					160

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-	2600	2	41	9	N	37	185	1			60
07	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	3855	2	72	9	N	65					125

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

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
06	864	N	864	-0-		-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					45
07	746	N	746	-0-		-0-	-0-	738	2	8	9	Y	7					52

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

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
06	4227	X	4227	-0-		-0-	-0-	135	1	4008	2	N	76	186	1			143
								84	9									
07	11369	X	11369	-0-		-0-	-0-	6701	1	4574	2	N	85					228
								94	9									

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

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									
06	7624	X	7624	-0-		-0-	-0-	1781	1	5756	2	N	79	185	1			127
								87	9									
07	9037	X	9037	-0-		-0-	-0-	2246	1	6689	2	N	93					220
								102	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14670	X	12950	-0-	-1720	-0-	1406	1	11529	2	N	14					52
							15	9									
07	15159	X	12716	-0-	-2443	-0-	12688	2	28	9	N	25					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5310	X	4266	-0-	-1044	-0-	4114	1	152	9	N	138	182	1			43
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5506	2	76	9	N	69					112

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11010	X	8827	-0-	-2183	-0-	8626	2	201	9	N	183	165	1			370
07	11377	X	9042	-0-	-2335	-0-	8829	2	213	9	N	194	382	1			182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	113	1	5446	2	N	172	191	1			168
							189	9									
07	5859	X	5798	-0-	-61	-0-	135	1	5519	2	N	131	186	1			113
							144	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2153	2	129	9	N	117					277
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2062	2	34	9	N	31	181	1			127

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1918	2	141	9	N	128					223
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1527	2	56	9	N	51	196	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	88	1	5045	2	N	79	186	1			65
							87	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	110	1	4868	2	N	103					168
							113	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4937	2	155	9	N	141	179	1			137
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5136	2	234	9	N	213	195	1			155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8970	X	8100	-0-	-870	-0-	1098	1	6841	2	N	146	190	1			103
							161	9									
07	9269	X	8879	-0-	-390	-0-	1275	1	7422	2	N	165	196	1			72
							182	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	3731	2	138	9	N	125	188	1			257
07	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	3888	2	287	9	N	261	183	1			335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	2	11	9	N	10					157
07	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					21
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					29
*06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					45

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

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
06	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					124
07	2697	#	1851	-0-	-846	-0-	1807	2	44	9	N	40					164

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

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

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
06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					40
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					40

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

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
06	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					50
07	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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

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
06	SWR 10		1436	-0-	1436	328963	1436	2			N	-0-					72
07	SWR 10		112	-0-	112	329075	106	2	6	9	N	5					77

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	N	2					99
07	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					99

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
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-
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					-0-
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
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
06	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
07	558	#	41	-0-	-517	-0-	41	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
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	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					22
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					24

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
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
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	713	2	13	9	N	12					55
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	908	2	8	9	N	7					62

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
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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	N	15					70
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	68	1			2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	N	15					21
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	N	13					34

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
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
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	925	2	13	9	N	12					39
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					46

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
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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703	2	12	9	N	11					44
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					54

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
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
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	682	2	24	9	N	22	58	1			9
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	708	2	14	9	N	13					22

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
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
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					47
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	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
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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	803	2	11	9	N	10					206
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	674	2	9	9	N	8					214

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
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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					11
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					11

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

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
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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10	58	1			16
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1442	2	11	9	N	10					26

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
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
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1013	2	2	9	N	2					24
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					24

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
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
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1341	2	20	9	N	18					127
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1401	2	25	9	N	23					150

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
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
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	817	2	8	9	N	7					10
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	832	2	9	9	N	8					18

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
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
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1044	2	11	9	N	10					80
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8					88

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
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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					13
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					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
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
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					52
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1522	2	28	9	N	25					80
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1580	2	11	9	N	10					90

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					179
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					179

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					93
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	274	2	2	9	N	2					95

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1326	2	19	9	N	17					125
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1327	2	6	9	N	5					130

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1157	2			N	-0-	57	1			-0-
07	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1145	2	3	9	N	3	3	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	679	2	3	9	N	3					16
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	2	9	9	N	8					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1305	2	2	9	N	2	3	1			8
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1359	2	6	9	N	5					13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					11
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	868	2	8	9	N	7					18

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
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
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1269	2	17	9	N	15					36
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	5					41

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
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
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-	6	1			6
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	2	17	9	N	15					21

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
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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1418	2	35	9	N	32					49
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1449	2	22	9	N	20					69

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
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
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	879	2	2	9	N	2					91
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	N	5					96

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
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
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1124	2	39	9	N	35	84	1			22
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22					44

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
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
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	344	2	3	9	N	3					164
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	328	2	8	9	N	7					171

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

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
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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1407	2	10	9	N	9	50	1			24
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	N	10					34

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
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
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1418	2	11	9	N	10					59
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1516	2	13	9	N	12					71

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
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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	868	2	6	9	N	5					8
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	909	2	9	9	N	8					16

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
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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					67
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	63	1			4

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
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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					60
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		990	-0-	990	990	971	2	19	9	N	17					17
07	14B2 EXT		521	-0-	521	1511	486	2	35	9	N	32					49

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
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
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					17
07	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					17

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	881	2	6	9	N	5					45
07	961	N	851	-0-	-110	-0-	832	2	19	9	N	17	59	1			3

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5					70
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	N	15					85

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

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
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1555	2	13	9	N	12					142
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5					147

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

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
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	N	25	58	1			6
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1091	2	11	9	N	10					16

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

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
06	930	N	773	-0-	-157	-0-	770	2	3	9	N	3					33
07	961	N	777	-0-	-184	-0-	775	2	2	9	N	2					35

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

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
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	308	2	3	9	N	3					35
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					38

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

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
06	1050	N	519	-0-	-531	-0-	511	2	8	9	N	7					21
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	2	14	9	N	13					34

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	294	2	8	9	N	7					92
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	320	2	6	9	N	5					97

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					23
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4	27	1			-0-

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	371	2	3	9	N	3					29
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					31

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	678	2	6	9	N	5					226
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	696	2	3	9	N	3	36	1			193

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					25
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					30

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	463	2	6	9	N	5					105
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5					110

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	62	1			14
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	3	1			13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	782	2	13	9	N	12					128
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	N	2					130

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
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
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1252	2	17	9	N	15					66
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1304	2	9	9	N	8					74

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
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
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	516	2	9	9	N	8					21
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	N	5					26

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
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
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	2	2	9	N	2					76
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					79

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
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
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					49
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					51

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
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
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1217	2	13	9	N	12	38	1			8
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1270	2	17	9	N	15					23

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
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
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	508	2	2	9	N	2					47
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	47	1			2

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					3
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	520	2	30	9	N	27					30

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
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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					1
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	307	2	8	9	N	7					8

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
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
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	437	2	8	9	N	7					78
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	2					80

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
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
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	684	2	3	9	N	3					73
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	693	2	3	9	N	3					76

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
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
06	750	N	616	-0-	-134	-0-	597	2	19	9	N	17					128
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	828	2	33	9	N	30					158

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
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
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					51
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	939	2	8	9	N	7					58

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
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
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1295	2	9	9	N	8					65
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1282	2	6	9	N	5					70

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17					135
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1218	2	25	9	N	23	80	1			78

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
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
06	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2			N	-0-					7
07	2325	N	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-					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
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
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	673	2	12	9	N	11					21
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					21

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
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-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1043	2	6	9	N	5					5

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
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
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					12
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1034	2	2	9	N	2					14

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
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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					38
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1061	2	11	9	N	10					44
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	N	5					49

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	36	1			3
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			N	-0-	2	1			1

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
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
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					2
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 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
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
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1484	2	14	9	N	13					85
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1530	2	18	9	N	16	85	1			16

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 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
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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	2	8	9	N	7					70
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					45
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	587	2	11	9	N	10					55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13					156
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	N	7					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	403	-0-	-227	-0-	403	2			N	-0-					29
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	375	2	3	9	N	3					32

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
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
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1825	2	6	9	N	5					67
07	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1902	2	19	9	N	17					84

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
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
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					4
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	705	2	11	9	N	10					14

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
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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					38
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	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
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
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	694	2	6	9	N	5					28
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	686	2	9	9	N	8					36

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5					39
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					39

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
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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4	32	1			5
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	2	1			3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	488	2	14	9	N	13					39
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2					41

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
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
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1817	2	20	9	N	18					161
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1958	2	3	9	N	3					164

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
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
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1394	2	19	9	N	17					41
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1435	2	11	9	N	10					51

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
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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	N	7					34
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	388	2	3	9	N	3					37

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

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
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
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2117	2	3	9	N	3					120
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2203	2	11	9	N	10					130

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
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
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1073	2	13	9	N	12					92
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	2	20	9	N	18					110

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	760	2	20	9	N	18					69
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					84

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
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
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1713	2	14	9	N	13	52	1			11
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	N	2					13

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
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
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					37
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					37

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

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
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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	N	8					83
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	604	2	8	9	N	7					90

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
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
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	247	2	6	9	N	5					26
07	496	N	182	-0-	-314	-0-	180	2	2	9	N	2					28

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
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
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	488	2	2	9	N	2					54
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7	28	1			33

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
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
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1288	2	13	9	N	12					88
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1303	2	13	9	N	12					100

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
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
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	898	2	6	9	N	5					36
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					36

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
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
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	715	2	3	9	N	3					58
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
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
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	883	2	3	9	N	3					95
07	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					95

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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
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
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2054	2	17	9	N	15					118
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2104	2	14	9	N	13					131

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
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
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1740	2	24	9	N	22					50
07	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1781	2	14	9	N	13					63

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
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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8					67
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1977	2	19	9	N	17					84

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
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
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	893	2	9	9	N	8					15
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					20

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	916	2	8	9	N	7					33
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	950	2	6	9	N	5					38

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
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
06	1140	N	723	-0-	-417	-0-	721	2	2	9	N	2					10
07	1240	N	511	-0-	-729	-0-	505	2	6	9	N	5					15

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
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
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	152	2	8	9	N	7					116
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	266	2	9	9	N	8					124

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
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
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1364	2	30	9	N	27					67
07	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1376	2	6	9	N	5					72

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
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
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1621	2	17	9	N	15					63
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1661	2	13	9	N	12					75

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
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
06	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	1716	2	11	9	N	10					79
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	N	13					92

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
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
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1628	2	8	9	N	7	4	1			14
07	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1893	2	14	9	N	13					27

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

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1900	2	19	9	N	17					97
07	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1978	2	20	9	N	18					115

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
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
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2277	2	36	9	N	33					219
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2368	2	36	9	N	33	138	1			114

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
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
06	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2407	2	19	9	N	17					113
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2496	2	11	9	N	10					123

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
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
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1286	2	9	9	N	8					116
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1340	2	11	9	N	10	87	1			39

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
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
06	900	N	807	-0-	-93	-0-	796	2	11	9	N	10					81
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	628	2	3	9	N	3					84

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
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
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1163	2	11	9	N	10					90
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1191	2	11	9	N	10					100

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
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
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					49
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					49

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	2	17	9	N	15					161
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15					176

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

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
06	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			N	-0-					24
07	930	N	413	-0-	-517	-0-	413	2			N	-0-					24

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

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
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1334	2	11	9	N	10					96
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1396	2	8	9	N	7					103

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

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
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	991	2	3	9	N	3					101
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					108

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

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
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	608	2	3	9	N	3					54
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	587	2	2	9	N	2					56

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

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
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1462	2	13	9	N	12					90
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1525	2	13	9	N	12					102

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

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
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1255	2	6	9	N	5					61
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1299	2	2	9	N	2					63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1347	2	14	9	N	13					132
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1396	2	13	9	N	12	106	1			38

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3810	2	44	9	N	40					91
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4100	2	48	9	N	44	88	1			47

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1144	2	6	9	N	5					61
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1191	2	11	9	N	10					71

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1438	2	3	9	N	3					20
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1488	2	8	9	N	7					27

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5124	2	39	9	N	35	3	1			89
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5572	2	54	9	N	49					138

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1020	N	601	-0-	-419	-0-	595	2	6	9	N	5					38
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	2	15	9	N	14					52

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2841	2	15	9	N	14	16	1			45
07	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3003	2	39	9	N	35					80

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1300	2	17	9	N	15					83
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1184	2	13	9	N	12					95

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
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
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1651	2	31	9	N	28					107
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	N	18					125

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2935	2	35	9	N	32					130
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	N	31	100	1			61

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	3216	2	23	9	N	21					176
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	3270	2	20	9	N	18	81	1			113

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	731	2	3	9	N	3					99
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	741	2	1	9	N	1	35	1			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2080	2	33	9	N	30					140
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2188	2	24	9	N	22	115	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1927	2	25	9	N	23					171
07	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	1570	2	11	9	N	10					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1962	2	13	9	N	12					101
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2043	2	9	9	N	8					109

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
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
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	580	2	3	9	N	3					113
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12	123	1			2

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
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
06	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4571	2	74	9	N	67					161
07	5022	X	4813	-0-	-209	-0-	4745	2	68	9	N	62					223

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
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
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1874	2	22	9	N	20					104
07	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2132	2	24	9	N	22					126

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	3185	2	43	9	N	39	133	1			53
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3316	2	36	9	N	33					86

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

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
06	5490	X	5446	-0-	-44	-0-	5374	2	72	9	N	65	78	1			85
07	5673	X	5601	-0-	-72	-0-	5533	2	68	9	N	62	62	1			85

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

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-
06	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

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

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
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3486	2	12	9	N	11					50
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3602	2	74	9	N	67	81	1			36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					123
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					123

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

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
06	1680	N	956	-0-	-724	-0-	609	1	347	2	N	-0-					38
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	821	1	1454	2	N	-0-					38

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	1290	2	28	9	N	25					209
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1547	2	92	9	N	84					293

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

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									
06	4800	X	3986	-0-	-814	-0-	270	1	3651	2	N	59					258
							65	9									
07	4960	X	4475	-0-	-485	-0-	299	1	4131	2	N	41	193	1			106
							45	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					86
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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

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-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					16
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					16

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	238 39	1 9	1411	2	Y	35					52
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
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	255	1	1557	2	Y	-0-					52
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	264	1	1678	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					154
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

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
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	3			N	-0-					38
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	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

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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					82
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					82

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					120
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					121

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

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-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	130	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	130	1	1493	2	N	-0-					-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					77
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					30
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BE ANADARKO II, LLC 100676
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	2			N	-0-					105
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	5910	#	5261	-0-	-649	-0-	231	1	4919	2	N	101	189	1			290
							111	9									
07	6881	R	6881	-0-	-0-	-0-	265	1	6481	2	N	123	182	1			231
							135	9									

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8850	#	4204	-0-	-4646	-0-	677	1	3409	2	N	107	167	1			107
							118	9									
07	5611	#	3500	-0-	-2111	-0-	699	1	2735	2	N	60					167
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	6120	#	5297	-0-	-823	-0-	764	1	4058	2	N	432	548	1			41
							475	9									
07	6606	R	6606	-0-	-0-	-0-	971	1	5143	2	N	447	374	1			114
							492	9									

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
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
06	11157	R	11157	-0-	-0-	-0-	11003	2	154	9	N	140	187	1			148
07	10726	#	10147	-0-	-579	-0-	10045	2	102	9	N	93	184	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	76 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					24
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					24
07	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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	42	1	433	2	N	-0-					89
07	682	N	408	-0-	-274	-0-	50	1	358	2	N	-0-					89

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					82
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					82

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
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									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	27	1	3053	2	N	30					94
							33	9									
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	24	1	2927	2	N	32					126
							35	9									

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					266
*07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					266

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
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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
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-
06	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	434	#	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					125
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					32
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3300	#	1778	-0-	-1522	-0-	1778	3			N	-0-					153
07	3410	#	2167	-0-	-1243	-0-	2167	3			N	-0-					153

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					142
07	1116	#	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					142

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	527	#	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
03	186	#	60	-0-	-126	-0-	48	1	12	2	N	-0-					54
04	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					54
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	62	#	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			N	-0-					150
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	2701	2			N	-0-					104
07	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	2679	2			N	-0-					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			N	-0-					124
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1506	2	3	9	N	3					127

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
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
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					158
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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
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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					153
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					153

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	10200	X	9381	-0-	-819	-0-	9259	2	122	9	N	111	165	1			108
07	10540	X	9802	-0-	-738	-0-	9715	2	87	9	N	79					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-					375
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	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

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
06	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					210
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					210

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	2					49
							2	9									
07	1612	N	1065	-0-	-547	-0-	24	1	1040	2	N	1					50
							1	9									

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
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	1000	-0-	-488	-0-	1000	2			N	-0-	192	7			-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	N	20					20
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					20

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
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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	390	1	1576	2	N	-0-					73
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	376	1	1590	2	N	-0-					73
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	363	1	1398	2	N	-0-					73

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
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									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	224	1	949	2	N	6					72
							7	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	257	1	990	2	N	15					87
							17	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2430	N	680	-0-	-1750	-0-	680	2			N	-0-					62
07	2294	N	107	-0-	-2187	-0-	107	2			N	-0-					62

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	16	R	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
07	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	43	1	324	2	N	-0-					10
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	38	1	269	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

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

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
06	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	24	1	186	2	N	-0-					7
07	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	27	1	188	2	N	-0-					7

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

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
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	19	1	140	2	N	-0-					47
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	20	1	144	2	N	-0-					47

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

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

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	2	1	12	2	N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					5

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51					N	-0-					139
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	902	-0-	-298 B	-7668	105	1	797	2	N	-0-					38
07	1178	N	1247	-0-	69 B	-7599	154	1	1093	2	N	-0-					38

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4702	X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-					3
07	4622	X	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	2			N	-0-					3

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	26					53

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		44384					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					19
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					19

FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	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-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

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-
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

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
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	6654	3	36	9	N	33					165
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8760	3	76	9	N	69	187	1			47

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	3	30	9	N	27					107
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2236	3	31	9	N	28					135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2136	3	31	9	N	28					228
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3049	3	33	9	N	30	189	1			69

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
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
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					26
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3033	3	30	9	N	27					188
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4212	3	33	9	N	30					218

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2056					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1857	3	41	9	N	37					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
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
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					63
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					2
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			Y	-0-					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					2

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	831	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					22
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					22

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

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
06	3000	N	3266	-0-	266	266	3265	2	1	9	N	1					18
07	3100	N	4204	-0-	1104	1370	4204	2			N	-0-					18

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

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
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	987	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	1	1	982	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					3
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

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-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

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
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			35
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	147	1	1317	2	Y	32					208
							35	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	138	1	1718	2	Y	33					241
							36	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 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
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-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	347	2	345	9	Y	314	174	1			276
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	145	179	1			242

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	763	-0-	-260	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3 2	1 9	37	2	Y	2					12
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					12

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

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
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	324	2	32	9	N	29					142
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	344	2	1	9	N	1					143

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	2	Y	2	1	1			110
							2	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	11	1	1			120

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					13
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4					7

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

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
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	78	1			49
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					49

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

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
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	886	2	30	9	Y	27	21	1			22
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	985	2	22	9	Y	20	20	1			22

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					21
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					21

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	1157	2	35	9	N	32					215
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1378	2	43	9	N	39	182	1			72

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	1	1			93
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	Y	1	1	1			93
							1	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	188	2	2	9	Y	2	1	1			39
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	5	1	1			43
							6	9									

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

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
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					113
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					113

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	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

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					153
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	745	2	Y	3	2	1			55
							3	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	Y	8	2	1			61
							9	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	595	-0-	-245	-0-	595	2			Y	-0-					62
07	837	N	533	-0-	-304	-0-	505	2	28	9	Y	25					87

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	598	2	3	9	Y	3	3	1			77
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	637	2	3	9	Y	3	3	1			77

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	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
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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					25
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					86
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	4	1	898	2	Y	10					96
							11	9									

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

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
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2584	2	51	9	N	46	163	1			54
07	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3466	2	66	9	N	60					114

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3326	2	14	9	Y	13	17	1			54
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	Y	8	6	1			56
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	4	1	2872	2	Y	6	6	1			56
							7	9									

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					49
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					49

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
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
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	Y	2					19
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5					24

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1162	2	9	9	Y	8	2	1			104
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1243	2	2	9	Y	2	2	1			104

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
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									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	386	2	Y	14					77
							15	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	2	Y	-0-					77

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
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									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	103	1	471	2	Y	15					85
							17	9									
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	74	1	441	2	Y	-0-					85

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					18
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					18

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3000	N	3168	-0-	168	168	3167	2	1	9	Y	1					33
07	1382	N	1214	-0-	-168	-0-	1214	2			Y	-0-					33

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					257
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					260

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	685	2	14	9	Y	13	4	1			85
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	4	1	676	2	Y	15	4	1			96
							17	9									

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	Y	-0-					57
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	631	2	Y	20					77
							22	9									

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	639	2	Y	-0-					89
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	84	1	617	2	Y	-0-					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	2	40	9	Y	36					149
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	80	179	1			50
							88	9									

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
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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					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
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
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	787	2	72	9	N	65	179	1			51
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	N	20					71

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1019	2	17	9	N	15					153
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1012	2	25	9	N	23					176

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

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
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	Y	11					77
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10					87

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

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	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	42	80	1			20
						46	9									
06	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	181	1	1624	2	Y	-0-					20
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	149	1	1854	2	Y	18					38
						20	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					52
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	175	2	36	9	N	33					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	451	2	Y	15					83
							17	9									
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	74	1	446	2	Y	-0-					83

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1454	2	7	9	Y	6	8	1			13
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4					17

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					107
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					107

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					17
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					17

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

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
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1829	2	26	9	N	24					121
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2083	2	41	9	N	37					158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1071	2	33	9	N	30					181
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	2	N	19					200
							21	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			Y	-0-					198
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					202

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
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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					40
*07	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-	40	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1157	2	24	9	Y	22	167	1			72
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	Y	20					92

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					52
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2			Y	-0-					22
07	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			Y	-0-					22

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

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-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					34
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			Y	-0-					34

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	265	2	2	9	N	2	1	1			128
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1			128

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

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
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					34
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					34

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

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
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					17

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

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
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					107
07	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	1746	2			Y	-0-					107

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

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
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	145	2	3	9	Y	3					127
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	Y	7					134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	923	2	2	9	Y	2	2	1			20
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	961	2	2	9	Y	2	2	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
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
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4389	2	24	9	Y	22	30	1			25
07	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4176	2	17	9	Y	15					40

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					103
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					103

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	5640	X	2735	-0-	-2905	-0-	2729	2	6	9	N	5					33
07	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	2524	2	21	9	N	19					52

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	91	-0-	-653	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 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
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									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	2	1			160
07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					68
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					68

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1	179	1			45
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2080	2	25	9	Y	23					68

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	3619	2	29	9	N	26					155
07	4681	X	1999	-0-	-2682	-0-	1990	2	9	9	N	8					163

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	39	2			Y	-0-					26
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1920	N	1369	-0-	-551	-0-	240	1	1111	2	Y	16					149
							18	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	248	1	2200	2	Y	28					177
							31	9									

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1822	2	59	9	Y	54					100
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2960	2	99	9	Y	90					190

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
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
06	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	4598	2	72	9	Y	65	176	1			60
07	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	248	1	4871	2	Y	34	2	1			92
							37	9									

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
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
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	Y	9					101
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1927	2	31	9	Y	28					129

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
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
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6260	2	87	9	Y	79	12	1			119
07	7037	X	6830	-0-	-207	-0-	6763	2	67	9	Y	61	11	1			169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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									
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	750	1	558	2	N	52					216
							57	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	775	1	164	2	N	8					224
							9	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
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									
06	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	240	1	3311	2	N	11	179	1			94
							12	9									
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	248	1	4143	2	N	26	1	1			119
							29	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5427	2	113	9	Y	103					510
07	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	4756	2	101	9	Y	92	174	1			428

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	240	1	2684	2	Y	18					60
							20	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	244	1	2373	2	Y	2					62
							2	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1740	X	1466	-0-		-274		-0-	240	1	1217	2	Y	8	6	1			142
									9	9									
07	1798	X	1557	-0-		-241		-0-	240	1	1310	2	Y	6	6	1			142
									7	9									

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5460	-0-		-1050		-0-	775	1	4569	2	Y	105	70	1			190
									116	9									
06	6180	X	5688	-0-		-492		-0-	740	1	4846	2	Y	93	25	1			258
									102	9									
07	6386	X	6361	-0-		-25		-0-	836	1	5411	2	Y	104	206	1			156
									114	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15720	X	13936	-0-		-1784		-0-	1232	1	12603	2	Y	92	175	1			240
									101	9									
07	16545	X	16545	-0-		-0-		-0-	1381	1	15085	2	Y	72					312
									79	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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									
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	396	1	3268	2	Y	123	178	1			143
							135	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	400	1	3664	2	Y	88					231
							97	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
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									
06	7560	X	6457	-0-	-1103	-0-	240	1	6198	2	N	17	183	1			119
							19	9									
07	7812	X	7327	-0-	-485	-0-	248	1	7015	2	N	58	1	1			176
							64	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
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
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	N	-0-					105
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
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
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2					218
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1568	2	43	9	Y	39					257

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
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
06	8220	X	6618	-0-	-1602	-0-	6440	2	178	9	Y	162	176	1			245
07	8835	X	8080	-0-	-755	-0-	7923	2	157	9	Y	143	181	1			207

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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									
06	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1270	1	5817	2	Y	63					236
						69	9									
07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	937	1	5614	2	Y	42	174	1			104
						46	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

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									
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	717	1	6888	2	Y	60	165	1			76
						66	9									
07	6541 X	6466	-0-	-75	-0-	760	1	5650	2	Y	51					127
						56	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

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
06	3420 X	3311	-0-	-109	-0-	3081	2	230	9	Y	209	347	1			211
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3549	2	218	9	Y	198	171	1			238

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

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
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3011	2	44	9	Y	40					123
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2993	2	42	9	Y	38					161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	4860	X	4139	-0-	-721	-0-	4080	2	59	9	Y	54					177
07	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5364	2	44	9	Y	40					217

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
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									
06	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	1020	1	8302	2	Y	148	153	1			248
							163	9									
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1054	1	9070	2	Y	113					361
							124	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
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									
06	5130	X	3057	-0-	-2073	-0-	675	1	2363	2	Y	17	154	1			45
							19	9									
07	5301	X	1915	-0-	-3386	-0-	792	1	1031	2	Y	84					129
							92	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
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									
06	10560	X	9596	-0-	-964	-0-	750	1	8734	2	Y	102					212
							112	9									
07	10974	X	9311	-0-	-1663	-0-	775	1	8413	2	Y	112	174	1			150
							123	9									

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
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
06	6210	X	5398	-0-	-812	-0-	5323	2	75	9	Y	68					153
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6850	2	83	9	Y	75	171	1			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9060	X	7713	-0-	-1347	-0-	1020	1	6498	2	N	177	169	1			250
							195	9									
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1054	1	8715	2	N	216	179	1			287
							238	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					75
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	581	2	54	9	N	49					26

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

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
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1594	2	67	9	N	61					230
07	2821	N	1869	-0-	-952	-0-	1785	2	84	9	N	76	179	1			127

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
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									
06	6570	X	5877	-0-	-693	-0-	624	1	5154	2	N	90					175
							99	9									
07	6789	X	6739	-0-	-50	-0-	654	1	5991	2	N	85					260
							94	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
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									
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	413	1	1893	2	Y	16					192
							18	9									
07	3100	N	6221	-0-	3121	3121	883	1	5290	2	Y	44					236
							48	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
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									
06	3780	X	2852	-0-	-928	-0-	750	1	2046	2	N	51					359
							56	9									
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	775	1	2702	2	N	53	177	1			235
							58	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	3600	X	3131	-0-	-469	-0-	1020	1	1912	2	N	181	171	1			286
							199	9									
07	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	1054	1	1906	2	N	129	179	1			236
							142	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

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									
06	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	577	1	4445	2	N	44	181	1			129
							48	9									
07	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	694	1	5069	2	N	49					178
							54	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5663	2	177	9	Y	161	82	1			260
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1622	2	133	9	Y	121	205	1			176
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5032	2	89	9	Y	81	29	1			228

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1133	1	6422	2	N	72	9	1			328
							79	9									
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1181	1	6762	2	N	84	179	1			233
							92	9									
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1139	1	6214	2	N	45	3	1			275
							50	9									
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1212	1	6551	2	N	62	3	1			334
							68	9									
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	1238	1	5668	2	N	68	175	1			227
							75	9									
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1076	1	6448	2	N	53					280
							58	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	33	1			59
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	226	1	898	2	Y	38	64	1			33
							42	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	275	1	1144	2	Y	36	52	1			17
							40	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	199	1	874	2	Y	61	27	1			51
							67	9									
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	201	1	642	2	Y	44	69	1			26
							48	9									
07	1085	N	378	-0-	-707	-0-	115	1	229	2	Y	31					57
							34	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

02	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	1801	1	9802	2	Y	258	148	1			337
							284	9									
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	1758	1	6993	2	Y	218	291	1			264
							240	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1645	1	6830	2	Y	253	380	1			137
							278	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	153	1			232
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	285	1			129
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	7500	X	6075	-0-	-1425	-0-	750	1	5222	2	N	94					195
							103	9									
07	7750	X	6201	-0-	-1549	-0-	771	1	5347	2	N	75	164	1			106
							83	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

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									
06	5970	X	5408	-0-	-562	-0-	239	1	5115	2	N	49					372
							54	9									
07	6169	X	4447	-0-	-1722	-0-	248	1	4159	2	N	36					408
							40	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

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									
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	689	1	1553	2	N	85					443
							94	9									
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	759	1	3883	2	N	70					513
							77	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	1290	1	11363	2	N	240					555
							264	9									
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	1333	1	11675	2	N	246	378	1			423
							271	9									

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	234	1	18	9	N	16					113
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	9	N	28					141

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

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	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14276	2	404	9	N	367	480	1			217
06	14070	X	12689	-0-	-1381	-0-	12377	2	312	9	N	284	217	1			284
07	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14607	2	282	9	N	256	217	1			323

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

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
06	27690	X	25141	-0-	-2549	-0-	24794	2	347	9	N	315	362	1			217
07	27807	X	23883	-0-	-3924	-0-	23627	2	256	9	N	233	167	1			283

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

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
06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16344	2	220	9	N	200	183	1			281
07	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15689	2	141	9	N	128	176	1			233

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
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
06	11850	X	8365	-0-	-3485	-0-	8329	2	36	9	N	33					148
07	12245	X	9686	-0-	-2559	-0-	9597	2	89	9	N	81					229

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
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
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	11					213
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5					218

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
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									
06	34410	X	27577	-0-	-6833	-0-	1080	1	26236	2	N	237	178	1			327
							261	9									
07	35557	X	26805	-0-	-8752	-0-	1116	1	25512	2	N	161	180	1			308
							177	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
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
06	19500	X	15830	-0-	-3670	-0-	15509	2	321	9	N	292	362	1			208
07	19344	X	17966	-0-	-1378	-0-	17662	2	304	9	N	276	180	1			304

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
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
06	24360	X	21274	-0-	-3086	-0-	20982	2	292	9	N	265	168	1			210
07	25172	X	21063	-0-	-4109	-0-	20829	2	234	9	N	213	181	1			242

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
02	12404	X	9872	-0-	-2532	-0-	728	1	9101	2	N	39					322
							43	9									
03	11780	X	11325	-0-	-455	-0-	806	1	10376	2	N	130	179	1			273
							143	9									
04	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	780	1	11176	2	N	49					322
							54	9									
05	11377	X	11157	-0-	-220	-0-	806	1	10299	2	N	47	169	1			200
							52	9									
06	10950	X	9690	-0-	-1260	-0-	780	1	8852	2	N	53					253
							58	9									
07	12400	X	10816	-0-	-1584	-0-	806	1	9945	2	N	59					312
							65	9									

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

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
06	19650	X	14102	-0-	-5548	-0-	13876	2	226	9	N	205	170	1			207
07	20305	X	18318	-0-	-1987	-0-	18101	2	217	9	N	197	177	1			227

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	700	1	259	2	N	13					141
							14	9									
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	1			N	-0-					141
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	750	1	431	2	N	54					195
							59	9									
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	775	1	133	2	N	-0-					195
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	750	1	66	2	N	66	171	1			90
							73	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	775	1	823	2	N	231					321
							254	9									

EDH DISPOSALS LLC 102146
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	50736	X	45784	-0-	-4952	-0-	354 1 868 9	44562	2	N	789	734	1			292
03	56172	X	37999	-0-	-18173	-0-	393 1 723 9	36883	2	N	657	724	1			225
04	54360	X	51493	-0-	-2867	-0-	380 1 925 9	50188	2	N	841	745	1			321
05	52669	X	42467	-0-	-10202	-0-	392 1 768 9	41307	2	N	698	737	1			282
06	50430	X	32971	-0-	-17459	-0-	380 1 595 9	31996	2	N	541	559	1			264
07	53196	X	35822	-0-	-17374	-0-	393 1 578 9	34851	2	N	525	550	1			239

ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410

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
06	140220	X	103683	-0-	-36537	-0-	103672 2	11	9	N	10					102
07	144894	X	127039	-0-	-17855	-0-	127039 2			N	-0-					102

BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223

02	22568	X	20120	-0-	-2448	-0-	390 1 836 9	18894	2	N	760	939	1			302
03	24645	X	21297	-0-	-3348	-0-	432 1 839 9	20026	2	N	763	764	1			301
04	22710	X	20411	-0-	-2299	-0-	418 1 858 9	19135	2	N	780	759	1			322
05	23467	X	20461	-0-	-3006	-0-	433 1 774 9	19254	2	N	704	744	1			282
06	22170	X	19718	-0-	-2452	-0-	420 1 839 9	18459	2	N	763	749	1			296
*07	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	434 1 1044 9	25657	2	N	949	948	1			297

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	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

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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328
07	14B	DENY	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

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

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
06	9060	X	7993	-0-	-1067	-0-	7913	3	80	9	N	73					261
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11838	3	149	9	N	135	195	1			201

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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
06	5280	X	4208	-0-	-1072	-0-	4145	3	63	9	N	57			142
07	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	4223	3	53	9	N	48			190

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 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	EOM BALANCE
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
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	580	3	12	9	N	11			78
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	530	3	10	9	N	9			87

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-			143
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-			143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	30	1	201	2	N	-0-			59
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-			59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	30	1	704	2	N	11			190
							12	9							
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	31	1	731	2	N	8			198
							9	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	27	1	344	2	N	1					31
							1	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					31

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

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									
06	2815	N	2643	-0-	-172	-0-	29	1	2503	2	N	101					160
							111	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	30	1	2434	2	N	37					197
							41	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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
SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	N	580	-0-	-350	-0-	578	2	2	9	N	2					2
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					2

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					55
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					55

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	X	495	-0-	-285	-0-	493	2	2	9	Y	2					24
07	806	X	32	-0-	-774	-0-	32	2			Y	-0-					24

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	7			-0-
*04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	-0-					17
*03	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-	17	7			-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	80	1	468	3	N	-0-					82
*03	744	N	630	-0-	-114	-0-	54	1	576	3	N	-0-	45	7			37
*04	720	N	654	-0-	-66	-0-	121	1	533	3	N	-0-					37
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					37
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					37
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					37

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

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-	345	2	1	9	N	1					25
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					47
07	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

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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					18
07	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	82	2			Y	-0-					18

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-	17	7			105
*04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					105
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					105
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					105
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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	3					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					39
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					39
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	1	5			38
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					38

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

02	868	X	668	-0-	-200	-0-	665	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	899	X	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					2
04	870	X	814	-0-	-56	-0-	814	2			Y	-0-					2
05	899	X	317	-0-	-582	-0-	317	2			Y	-0-					2
06	780	X	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-					2
07	837	X	74	-0-	-763	-0-	73	2	1	9	Y	1					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	40	7			50
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					50
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					50
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					50
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					50

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					43
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					43
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					43

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

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-	13	7			7
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					7
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					7
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					7
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					92
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	70	1			22

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					95
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					95
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					95
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					95

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4					16
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	9	2	3	9	Y	3					19

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
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
*06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2					89
07	620	X	39	-0-	-581	-0-	33	2	6	9	Y	5					94

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
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1					27
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					27
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-	57	7			27
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					27
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			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
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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	N	4					31
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1683	2	4	9	N	4					35
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2					37
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					38

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	7			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

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	7			-0-
*04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	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
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					38
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					38
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					38
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					33
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					33
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					62
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					62
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					62

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 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
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					137
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					137
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					137
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					137

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	140	X	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					50
*03	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					50
*04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					50
*05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					50
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-	40	1			10
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	Y	2					12

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-					114
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					114
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					114
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					114

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					8
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	7			-0-
*04	870	N	484	-0-	-386	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	57					100
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	26	52	1			74

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	30	-0-	-435	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	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
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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
07	310	X	-0-	-0-	-310	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	38	40	1			13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13

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
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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					10
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	Y	3					55
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					55

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	X	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					74
07	341	X	23	-0-	-318	-0-	15	2	8	9	Y	7					81

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	119	1	341	3	N	-0-					5
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	434	1	30	3	N	-0-					5
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	400	1	33	3	N	-0-					5
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					5
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					5

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	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

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
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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8					28
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					28

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

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
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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3					55
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	10					65

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
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					165
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	619	2	20	9	N	18					183
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					190
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	N	7					197

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-	992	2			N	-0-					120
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					120
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					120
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					120

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					25
07	341	X	26	-0-	-315	-0-	22	2	4	9	Y	4					29

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	1920	X	394	-0-	-1526	-0-	394	2			Y	-0-					44
07	1984	X	67	-0-	-1917	-0-	64	2	3	9	Y	3					47

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					35
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					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
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
06	900	X	556	-0-	-344	-0-	547	2	9	9	Y	8					58
07	992	X	62	-0-	-930	-0-	54	2	8	9	Y	7					65

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					50
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					50

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	71					115
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	46	62	1			99

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		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

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
06	1020	X	909	-0-	-111	-0-	876	2	33	9	Y	30					124
07	1085	X	88	-0-	-997	-0-	64	2	24	9	Y	22	67	1			79

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

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	7			-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
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-	27	7			15
*04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					15
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					15

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

	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
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					149
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					149
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	1	5			148
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					148

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

	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
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
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2					22
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					23

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	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
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
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					70
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	22	2	3	9	N	3					73

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	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
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	3					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3416 X	2479	-0-	-937	-0-	767	1	1699	2	Y	12					55
						13	9									
03	3782 X	2888	-0-	-894	-0-	871	1	1973	2	Y	40					95
						44	9									
04	3000 X	2685	-0-	-315	-0-	850	1	1805	2	Y	27					122
						30	9									
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	878	1	2136	2	Y	25					147
						28	9									
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	850	1	2211	2	Y	28					175
						31	9									
07	2883 X	1943	-0-	-940	-0-	1913	2	30	9	Y	27	117	1			85

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 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

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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07 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

02 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06 INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07 INJECT	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

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
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3				93
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-				93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	3	N	-0-					34
*03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-	34	7			-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	791	2	2	9	N	2					76
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					80
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					80

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-					81
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					81
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					81
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					81

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

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-	80	7			17
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					17
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					17
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	-0-					103
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	38	1	292	3	N	-0-					103
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	71	1	233	3	N	-0-					103
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					103
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					103
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					103

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
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	7			-0-
*04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3					3

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					72
*03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-	41	7			31
*04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					31
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					31
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					31
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					32

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

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-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	213	1	893	3	N	-0-					48
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	72	1	1011	3	N	-0-	30	7			18
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	286	1	828	3	N	-0-					18
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					18
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					18

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					37
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					37
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					37
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

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	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

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
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					35
07	651	X	31	-0-	-620	-0-	28	2	3	9	Y	3					38

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	994	2	20	9	N	18					156
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1043	2	23	9	N	21					177
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16	153	1			40
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	985	2	21	9	N	19					59

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

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					60
05	1085	X	858	-0-	-227	-0-	858	2			Y	-0-					60
*06	930	N	546	-0-	-384	-0-	539	2	7	9	Y	6					66
07	930	N	72	-0-	-858	-0-	55	2	17	9	Y	15					81

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					19
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					19
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	1	5			18
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					18

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	X	1018	-0-	-182	-0-	1007	2	11	9	Y	10					55
07	1240	X	93	-0-	-1147	-0-	82	2	11	9	Y	10					65

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11					30
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					30
*06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					30
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	N	-0-					37
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	70	1	873	3	N	-0-					37
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	N	-0-					37
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					37
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					37
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					37

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
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	7			-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
*04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					3

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					6
07	310	X	28	-0-	-282	-0-	27	2	1	9	Y	1					7

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	X	934	-0-	-86	-0-	919	2	15	9	Y	14					47
07	1054	X	74	-0-	-980	-0-	60	2	14	9	Y	13					60

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 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
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-	20	7			47
*04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					47
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					47
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					47
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					47

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					66
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					66
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

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-	10	7			23
*04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					23
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					23
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					23
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
*07	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					68
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					68
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					68
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					68

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					29
07	620	N	41	-0-	-579	-0-	41	2			Y	-0-					29

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					10
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					10
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					68
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					68

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	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
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
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	Y	13	35	1			22
07	899	X	64	-0-	-835	-0-	57	2	7	9	Y	6					28

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-	634	2	33	9	N	30					151
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	N	10					161
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3					164
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					164

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
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-					18
*03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3					21
*04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	561	2	52	9	N	47					68
*05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					68
*06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					68
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	356	2	4	9	N	4					72

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	90	1	434	3	N	-0-					109
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	499	1	55	3	N	-0-					109
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	402	1	127	3	N	-0-					109
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					109
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	N	3	100	1			12
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					12

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 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
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	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					57
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					57
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					57
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	990 X	593	-0-	-397	-0-	570	2	23	9	Y	21					124
07	1023 X	53	-0-	-970	-0-	46	2	7	9	Y	6					130

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	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

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	3	N	-0-					123
*03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-			65	7	58
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	72	1	343	3	N	-0-					58
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					58
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					58
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					58

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	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

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
06	540	X	449	-0-	-91	-0-	448	2	1	9	Y	1					33
07	713	X	61	-0-	-652	-0-	55	2	6	9	Y	5					38

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-			5	5	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	199	2			N	-0-					77
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					77
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					77
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					40
07	496	X	49	-0-	-447	-0-	45	2	4	9	Y	4					44

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
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
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	618	2	9	9	N	8					70
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	672	2	3	9	N	3					73

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

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
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					60
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					60

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

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
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					72
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					72

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	X	392	-0-	-88	-0-	392	2			Y	-0-					33
07	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	112	1	773	3	N	-0-					81
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	3	N	-0-					81
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	172	1	799	3	N	-0-					81
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					81
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	1	5			80
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					80

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	480	N	340	-0-	-140	-0-	338	2	2	9	N	2					108
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

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
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1239	2	18	9	Y	16					103
07	341	X	28	-0-	-313	-0-	20	2	8	9	Y	7					110

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	2	29	9	N	26					113
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	131	2	29	9	N	26					139

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					19
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

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
06	630	X	492	-0-	-138	-0-	489	2	3	9	Y	3					13
07	651	X	36	-0-	-615	-0-	34	2	2	9	Y	2	7	1			8

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
07	93	X	12	-0-	-81	-0-	8	2	4	9	Y	4					33

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					7
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	Y	4					11

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					38
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					38

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

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
06	1650	N	969	-0-	-681	-0-	961	2	8	9	N	7					90
07	1178	N	63	-0-	-1115	-0-	63	2			N	-0-					90

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					53
07	527	N	61	-0-	-466	-0-	39	2	22	9	N	20					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2026

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6					42
07	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	92	N	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

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
06	1380	N	113	-0-	-1267	-0-	113	2			N	-0-					76
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					76

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	633	-0-	-597	-0-	618	2	15	9	N	14					112
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					112
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					112
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					112

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					73
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					73
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					73
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					4
07	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					4

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					52
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					52
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					52
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					52
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					52
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					52
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					52
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					52
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					52
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					52
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4					56

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	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

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	2	4	9	N	4					47
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	325	2	8	9	N	7					54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	16	1			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					64
07	806	N	537	-0-	-269	-0-	528	2	9	9	N	8					72

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
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
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	N	6					78
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	612	2	17	9	N	15					93

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
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-					181
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					181
*06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					181
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					181

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					39

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					26
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	10	2	2	9	Y	2					28

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	5					6
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	5					11

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					102
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					102

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
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
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2856	2	11	9	N	10					30
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2920	2	11	9	N	10					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					52
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	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
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
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	137	2	29	9	N	26					89
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	18	2	1	9	N	1					90

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
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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	N	8					122
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					130

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
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
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	N	14					128
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15					143

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	159	2	1	9	N	1					65
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					70

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
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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					38
07	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

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
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20					185
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	N	15					200

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

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
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					50
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					50

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

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
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	752	2	4	9	N	4					42
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					43

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

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
06	600 N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					195
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					195

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

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
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7					45
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	967	2	19	9	N	17					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	364	2	12	9	N	11					39
07	434	N	85	-0-	-349	-0-	84	2	1	9	N	1					40

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					70
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					70
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					70
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	N	-0-					2
*03	899	N	857	-0-	-42	-0-	58	1	785	3	N	13					15
							14	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	144	1	779	3	N	10					25
							11	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11	9	N	10					35
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10					45
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					50

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

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
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					37
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					37

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

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	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1162	2	35	9	N	32					60
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					60
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					60
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1145	2	9	9	N	8					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	591	-0-	-159	-0-	589	2	2	9	N	2					129
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					129

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	589	N	588	-0-	-1	-0-	580	2	8	9	N	7					130
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	107	1			23
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	N	2					25

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

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
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1418	2	36	9	N	33					40
07	1612	N	126	-0-	-1486	-0-	104	2	22	9	N	20					60

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

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
06	960	N	562	-0-	-398	-0-	561	2	1	9	N	1					168
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	701	2	9	9	N	8					176

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

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
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1001	2	13	9	N	12					127
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	896	2	11	9	N	10					137

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					23
07	310	N	22	-0-	-288	-0-	20	2	2	9	N	2					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

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
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	712	2	19	9	N	17					146
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	679	2	1	9	N	1					147

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					12
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11					23

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					59
07	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					59

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28
07	403	N	31	-0-	-372	-0-	31	2			N	-0-					28

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					53
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					53

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-					53
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					53
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					53
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					53
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					53

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	83	2	110	9	Y	100	150	1			8
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 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
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
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	424	2	2	9	N	2					82
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	405	2	8	9	N	7					89

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
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
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	881	2	11	9	N	10					55
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	859	2	13	9	N	12					67

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5253	2	20	9	Y	18					77
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5567	2	24	9	Y	22					99

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

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
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					32
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					32

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

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
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	594	2	2	9	N	2					67
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	584	2	2	9	N	2					69

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

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	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					100
*06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	2			N	-0-					100
*07	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					100

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

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
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					134
07	589	N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-					134

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

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
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	680	2	11	9	N	10					45
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	2	18	9	N	16					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1321	-0-	-59	-0-	1317	2	4	9	N	4					84
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					87
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					72
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					72

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					45
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	359	2	1	9	N	1					48
07	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			N	-0-					48

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	5					6
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	5					11

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					115
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	398	2	2	9	N	2					117

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

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

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
06	1080	N	736	-0-	-344	-0-	725	2	11	9	N	10					108
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1059	2	8	9	N	7					115

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

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
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6	9	N	5					42
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					47

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					114
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1638	2	1	9	N	1					115

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	6					90
07	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1621	2	21	9	N	19					109

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	N	9					80
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					80

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

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-	210	7			30
*04	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	604	1	1925	3	N	-0-					30
*05	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	2424	2			N	-0-					30
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					35
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	N	3					38

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

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
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	878	2	33	9	N	30					145
07	961	N	695	-0-	-266	-0-	672	2	23	9	N	21	123	1			43

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

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
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	584	2	20	9	N	18					100
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	637	2	22	9	N	20	95	1			25

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					87
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	N	16					70
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	599	2	66	9	N	60	98	1			32

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					94
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					109

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	2			N	-0-					72
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	785	2	13	9	N	12	22	1			62

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	N	4					86
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	2	28	9	N	25					111

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
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
06	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					18
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	2	2	9	N	2					20

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
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
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	699	2	7	9	N	6					69
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	670	2	12	9	N	11	188	1			92
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	N	20					112

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	190	2	8	9	N	7					24

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1032	2	30	9	N	27					105
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	2	10	9	N	9	64	1			50

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

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
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3796	2	39	9	N	35	102	1			136
07	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	3828	2	51	9	N	46					182

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

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
06	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	2885	2	51	9	N	46					217
07	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3027	2	61	9	N	55					272

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 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
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									
06	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	684	1	1047	2	N	12					182
							13	9									
07	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	475	1	729	2	N	18					200
							20	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

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
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					153
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					153

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

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
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	712	2	4	9	N	4					85
07	961	N	59	-0-	-902	-0-	59	2			N	-0-					85

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-	81	1			267
*06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	684	1	4367	2	N	31					298
							34	9									
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	707	1	4647	2	N	32	186	1			144
							35	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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									
06	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	809	1	4143	2	N	41					137
							45	9									
07	5704	X	1226	-0-	-4478	-0-	876	1	296	2	N	49					186
							54	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	95	2	36	9	N	33					137
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	70	2	34	9	N	31	109	1			59

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

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
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2025	2	51	9	N	46					208
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56	187	1			77

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

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	275	-0-	-1195	-0-	272	2	3	9	N	3					153
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1980	2	12	9	N	11					164
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					174
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9	88	1			95

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

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
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					51
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	654	1	3948	2	N	60	83	1			154
							66	9									
07	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	670	1	3804	2	N	51					205
							56	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	857	2	22	9	N	20					150
07	682	N	73	-0-	-609	-0-	62	2	11	9	N	10					160

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

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
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2947	2	47	9	N	43					132
07	310	X	272	-0-	-38	-0-	216	2	56	9	N	51					183

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

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
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7					221
07	2635	X	165	-0-	-2470	-0-	151	2	14	9	N	13					234

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

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
06	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	4983	2	68	9	N	62					178
07	5766	X	5347	-0-	-419	-0-	5264	2	83	9	N	75					253

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	5	5			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	850	1	3782	2	N	72					145
							79	9									
07	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	840	1	3782	2	N	82	146	1			81
							90	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6033	-0-	-87	-0-	5975	2	58	9	N	53					156
*05	6262	X	6154	-0-	-108	-0-	6089	2	65	9	N	59					215
*06	6060	X	5590	-0-	-470	-0-	5544	2	46	9	N	42	185	1			72
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	878	1	6127	2	N	53					125
							58	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2610	X	1537	-0-	-1073	-0-	177	1	1329	2	N	28					109
							31	9									
07	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	384	1	2114	2	N	47	99	1			57
							52	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8490	X	7986	-0-	-504	-0-	7861	2	125	9	N	114					321
07	8773	X	8224	-0-	-549	-0-	8112	2	112	9	N	102	175	1			248

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6900	X	5535	-0-	-1365	-0-	5470	2	65	9	N	59	53	1			152
07	7595	X	7311	-0-	-284	-0-	7214	2	97	9	N	88	130	1			110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	850	1	1639	2	N	19					122
							21	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	827	1	1618	2	N	22					144
							24	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	979	1	7975	2	N	72					140
							79	9									
*07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	613	1	4994	2	N	120	186	1			74
							132	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
*06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	684	1	5316	2	N	77					236
							85	9									
07	5859	X	1150	-0-	-4709	-0-	707	1	378	2	N	59	178	1			117
							65	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
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									
06	3060	X	1401	-0-	-1659	-0-	342	1	1050	2	Y	8					292
							9	9									
07	3224	X	1040	-0-	-2184	-0-	353	1	683	2	Y	4	184	1			112
							4	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
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									
06	6000	X	5743	-0-	-257	-0-	821	1	4864	2	N	53					170
							58	9									
07	6200	X	1275	-0-	-4925	-0-	878	1	341	2	N	51	164	1			57
							56	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
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
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					45
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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
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									
06	7800	X	7267	-0-	-533	-0-	835	1	6380	2	N	47					184
							52	9									
07	8060	X	7801	-0-	-259	-0-	850	1	6895	2	N	51	135	1			100
							56	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	5940	X	4083	-0-		-1857	-0-	686	1	3351	2	N	42					114
								46	9									
07	6433	X	6433	-0-		-0-	-0-	1027	1	5351	2	N	50					164
								55	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4620	X	3561	-0-		-1059	-0-	722	1	2802	2	N	34					239
								37	9									
07	4774	X	3320	-0-		-1454	-0-	800	1	2484	2	N	33	185	1			87
								36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
*06	8429	X	8429	-0-		-0-	-0-	1044	1	7294	2	N	83					371
								91	9									
07	8655	X	8655	-0-		-0-	-0-	1079	1	7498	2	N	71	374	1			68
								78	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	616	1	1059	2	N	20					171
								22	9									
07	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	851	1	1320	2	N	32	46	1			157
								35	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
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
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30	103	1			103
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	2	30	9	N	27					130

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
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									
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	684	1	5113	2	N	55					275
							61	9									
07	5890	X	1112	-0-	-4778	-0-	707	1	358	2	N	43	186	1			132
							47	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
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-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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									
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	765	1	5890	2	N	59					123
							65	9									
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	878	1	6095	2	N	42					165
							46	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
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
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	342	1	77	2	N	-0-					98
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	353	1	110	2	N	-0-					98

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	722	1	2609	2	N	8					142
							9	9									
07	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	800	1	2542	2	N	14					156
							15	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5550	X	5535	-0-	-15	-0-	5469	2	66	9	N	60	186	1			211
07	5921	X	405	-0-	-5516	-0-	349	2	56	9	N	51					262

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3307	2	28	9	Y	25					241
07	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	2810	2	19	9	Y	17	187	1			71

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3840	X	3381	-0-	-459	-0-	3307	2	74	9	N	67					236
07	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	3620	2	68	9	N	62					298

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
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									
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	765	1	5236	2	N	64					134
							70	9									
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	878	1	5267	2	N	64					198
							70	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

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

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 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
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
06	3750	X	3426	-0-	-324	-0-	3368	2	58	9	N	53					104
07	3875	X	278	-0-	-3597	-0-	238	2	40	9	N	36					140

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4710	X	795	-0-	-3915	-0-	684	1	70	2	N	37					70
							41	9									
07	4867	X	543	-0-	-4324	-0-	507	2	36	9	N	33					103

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	1629	-0-	1629	1629	1598	2	31	9	N	28					28
*04	0	Z	1571	-0-	1571	3200	1540	2	31	9	N	28					56
*05	0	Z	1593	-0-	1593	4793	1501	2	92	9	N	84					140
*06	0	Z	1661	-0-	1661	6454	1628	2	33	9	N	30	132	1			38
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	6454					N	10					48

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	312	1	2346	3	N	55	192	1			137
							61	9									
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2834	1	86	2	N	5					142
							6	9									
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2900	2	6	9	N	5					147
*05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					147
*06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-	54	1			93
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1044	1	75	9	N	68					161

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2745	2	31	9	N	28					223
*02	3052	X	2830	-0-	-222	-0-	2830	2			N	-0-					223
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					223
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					223
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					223
*06	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	3472	2			N	-0-					223
07	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	3551	2			N	-0-					223

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	2	17	9	N	15					54
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					62

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	942	7			-0-
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	853	1	6453	3	N	87					87
							96	9									
*05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6894	2	47	9	N	43					130
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1044	1	4692	2	N	14					144
							15	9									
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	1079	1	4146	2	N	11					155
							12	9									

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
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
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					22
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2670	X	2647	-0-	-23	-0-	2607	2	40	9	N	36					100
07	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2686	2	42	9	N	38					138

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	Z	9875	-0-	9875	19882	9817	2	58	9	N	53					130
07	0	Z	10601	-0-	10601	30483	10487	2	114	9	N	104	187	1			47

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	1608	-0-	1608	1608	1539	2	69	9	N	63					63
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	1608					N	27					90
*05	0	Z	7310	-0-	7310	8918	7186	2	124	9	N	113					203
*06	0	Z	4594	-0-	4594	13512	4561	2	33	9	N	30					233
07	0	Z	1397	-0-	1397	14909	1391	2	6	9	N	5					238

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					26
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					26

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1079	1	2705	2	N	-0-					128
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	940	1	2501	2	N	4					132
							4	9									
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	505	1	1344	2	N	5					137
							6	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	EOM BALANCE
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	7	-0-
*04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	2656	1	10974	3	N	-0-			-0-
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1079	1	3765	2	N	107	72	1	35
							118	9							
*06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1044	1	4308	2	N	10			45
							11	9							
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1079	1	4088	2	N	5			50
							6	9							

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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							
*06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	1009	1	9047	2	N	123			372
							135	9							
07	10323	X	1846	-0-	-8477	-0-	1079	1	620	2	N	134	181	1	325
							147	9							

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	2180	-0-	2180	2180	2119	2	61	9	N	55			55
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2180					N	71			126
05	0	Z	2170	-0-	2170	4350	2091	2	79	9	N	72			198
*06	0	Z	2493	-0-	2493	6843	2446	2	47	9	N	43			241
07	0	Z	2702	-0-	2702	9545	2667	2	35	9	N	32			273

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

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
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3463	2	69	9	N	63			161
07	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	3253	2	39	9	N	35	134	1	62

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

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
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	2723	1	20230	3	N	297	383	1			765
							327	9									
*03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1599	2	101	9	N	92	765	7			92
*04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1539	2	119	9	N	108					200
*05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6969	2	58	9	N	53	185	1			68
*06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12460	2	92	9	N	84					152
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14177	2	63	9	N	57	151	1			58

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	4147	-0-	4147	4147	4053	2	94	9	N	85					85
04	0	Z	4682	-0-	4682	8829	4484	2	198	9	N	180					265
05	0	Z	1889	-0-	1889	10718	1889	2			N	-0-	185	1			80
*06	0	Z	3368	-0-	3368	14086	3345	2	23	9	N	21					101
07	0	Z	4184	-0-	4184	18270	4068	2	116	9	N	105	143	1			63

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	4388	-0-	4388	4388	4304	2	84	9	N	76					76
04	0	Z	4418	-0-	4418	8806	4367	2	51	9	N	46					122
05	0	Z	2454	-0-	2454	11260	2435	2	19	9	N	17					139
*06	0	Z	5472	-0-	5472	16732	5287	2	185	9	N	168	223	1			84
07	0	Z	6405	-0-	6405	23137	6314	2	91	9	N	83	79	1			88

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
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
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2666	2	36	9	N	33					178
07	2697	N	253	-0-	-2444	-0-	212	2	41	9	N	37	150	1			65

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
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
06	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	2388	2	44	9	N	40					190
07	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2731	2	59	9	N	54					244

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
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
06	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	1632	2	17	9	N	15					183
07	2201	X	1719	-0-	-482	-0-	1680	2	39	9	N	35	122	1			96

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
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
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2943	2	42	9	N	38	134	1			79
07	3100	N	3228	-0-	128	128	3176	2	52	9	N	47					126

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 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
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
06	9390	X	9107	-0-	-283	-0-	9030	2	77	9	N	70	101	1			200
07	9703	X	9387	-0-	-316	-0-	9302	2	85	9	N	77	91	1			186

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	10080	X	9915	-0-	-165	-0-	679	1	9102	2	N	122	184	1			210
							134	9									
07	10416	X	10253	-0-	-163	-0-	707	1	9408	2	N	125	166	1			169
							138	9									

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	669	1	2096	2	N	26					214
							29	9									
07	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	707	1	2166	2	N	33	178	1			69
							36	9									

FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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
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
06	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	5566	2	83	9	N	75					183
07	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5646	2	72	9	N	65	173	1			75

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
02	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	2724	1	13370	3	N	323	190	1			789
							355	9									
*03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6786	2	118	9	N	107	789	7			107
*04	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	2628	1	14498	3	N	89					196
							98	9									
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3936	2	17	9	N	15	80	1			131
*06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5664	2	84	9	N	76	182	1			25
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	878	1	5592	2	N	74					99
							81	9									

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
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
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1917	2	44	9	N	40					288
07	2387	N	1787	-0-	-600	-0-	1772	2	15	9	N	14	187	1			115

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	8612	-0-	8612	8612	8415	2	197	9	N	179					179
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8612					N	4					183
*05	0	Z	5813	-0-	5813	14425	5813	2			N	-0-	107	1			76
*06	0	Z	7857	-0-	7857	22282	7733	2	124	9	N	113	88	1			101
07	0	Z	7366	-0-	7366	29648	7237	2	129	9	N	117					218

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	6880	-0-	6880	6880	6786	2	94	9	N	85					85
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	6880					N	110					195
*05	0	Z	7207	-0-	7207	14087	7003	2	204	9	N	185	360	1			20
*06	0	Z	9684	-0-	9684	23771	9450	2	234	9	N	213	183	1			50
07	0	Z	9664	-0-	9664	33435	9583	2	81	9	N	74					124

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	816	1	5546	3	N	86					230
							95	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6218	2	20	9	N	18	188	1			60
*07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7549	2	108	9	N	98					158

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
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
06	3210	X	2297	-0-	-913	-0-	2238	2	59	9	N	54					163
07	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	2776	2	69	9	N	63					226

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
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
06	9330	X	7856	-0-	-1474	-0-	7776	2	80	9	N	73	63	1			106
07	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	9918	2	113	9	N	103	126	1			83

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
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	19052	-0-	-868	-0-	3821	1	15231	3	N	-0-					422
05	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	22341	2			N	-0-	185	1			237
*06	19350	X	19252	-0-	-98	-0-	1044	1	17997	2	N	192	187	1			242
							211	9									
07	20584	X	18030	-0-	-2554	-0-	1079	1	16745	2	N	187	188	1			241
							206	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4403	-0-	-371	-0-	4403	2			N	-0-					111
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4512	2	259	9	N	235	186	1			160
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4416	2	154	9	N	140					300

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
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	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	5584	1	21217	3	N	37					254
							41	9									
*05	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	21171	2	323	9	N	294	379	1			169
*06	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	22473	2	315	9	N	286	187	1			268
07	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24646	2	268	9	N	244	187	1			325

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
02	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	2375	1	12400	3	N	418	526	1			512
							460	9									
*03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5358	2	114	9	N	104	179	1			437
*04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	3290	1	12887	3	N	20					457
							22	9									
*05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6926	2	28	9	N	25	185	1			297
*06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1044	1	5191	2	N	33	187	1			143
							36	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1079	1	5547	2	N	192	189	1			146
							211	9									

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
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
06	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	2850	2	59	9	N	54					117
07	3100	X	238	-0-	-2862	-0-	196	2	42	9	N	38	78	1			77

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	10672	-0-	10672	-0-	10395	2	277	9	N	252					252
04	0	Z	1369	-0-	1369	-0-	1044	2	325	9	N	295					547
05	0	Z	12013	-0-	12013	-0-	12013	2			N	-0-	188	1			359
*06	0	Z	10998	-0-	10998	10998	10826	2	172	9	N	156	174	1			341
07	0	Z	11238	-0-	11238	22236	1079	1	9973	2	N	169	354	1			156
							186	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15219	2	180	9	N	164					291
05	14012	X	10625	-0-	-3387	-0-	10379	2	246	9	N	224	356	1			159
*06	13560	X	12326	-0-	-1234	-0-	11987	2	339	9	N	308	376	1			91
07	11191	X	11002	-0-	-189	-0-	10635	2	367	9	N	334	369	1			56

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

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-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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									
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	1044	1	7905	2	N	99	130	1			99
							109	9									
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	4956	1	2234	2	N	22					121
							24	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	801	1	3403	3	N	-0-					383
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-	195	1			188
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1044	1	4403	2	N	67					255
							74	9									
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1079	1	4591	2	N	95					350
							105	9									

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
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	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13071	2	176	9	N	160					642
05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-	373	1			269
*06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14448	2	257	9	N	234	371	1			132
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13411	2	358	9	N	325	360	1			97

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
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-					180
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	10863	2	301	9	N	274					739
*05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10088	2	32	9	N	29	190	1			578
*06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9110	2	33	9	N	30	276	1			332
07	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9722	2	222	9	N	202	374	1			160

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
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	13139	-0-	-1501	-0-	2723	1	10416	3	N	-0-					405
05	14601	X	13886	-0-	-715	-0-	13764	2	122	9	N	111	186	1			330
*06	14100	X	13707	-0-	-393	-0-	13426	2	281	9	N	255	375	1			210
07	14663	X	13744	-0-	-919	-0-	13307	2	437	9	N	397	374	1			233

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
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	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					330
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					330
*06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7181	2	249	9	N	226	188	1			368
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	878	1	5098	2	N	117	182	1			303
							129	9									

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
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	23914	-0-	-4796	-0-	5010	1	18830	3	N	67					179
							74	9									
05	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	27183	2			N	-0-					179
*06	25140	X	24612	-0-	-528	-0-	24580	2	32	9	N	29					208
07	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	54	188	1			74

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
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	27796	-0-	-3164	-0-	5240	1	22495	3	N	55					355
							61	9									
05	57927	X	57927	-0-	-0-	-0-	57927	2			N	-0-					355
*06	54474	X	54474	-0-	-0-	-0-	1354	1	53030	2	N	82	188	1			249
							90	9									
07	30504	X	30214	-0-	-290	-0-	1399	1	28772	2	N	39					288
							43	9									

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	2418	-0-	2418	-0-	2377	2	41	9	N	37					37
*04	0	Z	6058	-0-	6058	6058	6050	2	8	9	N	7					44
*05	0	Z	6131	-0-	6131	12189	6030	2	101	9	N	92					136
*06	0	Z	5411	-0-	5411	17600	5350	2	61	9	N	55	124	1			67
07	0	Z	4205	-0-	4205	21805	4163	2	42	9	N	38					105

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	18229	-0-	18229	-0-	18075	2	154	9	N	140					140
04	0	Z	14599	-0-	14599	14599	14442	2	157	9	N	143					283
05	0	Z	8726	-0-	8726	23325	8726	2			N	-0-	187	1			96
*06	0	Z	8372	-0-	8372	31697	8231	2	141	9	N	128	188	1			36
07	0	Z	6036	-0-	6036	37733	5948	2	88	9	N	80					116

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
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	6225	-0-	-495	-0-	2788	1	3437	3	N	-0-					157
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					157
*06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	5	5			152
07	7564	X	878	-0-	-6686	-0-	878	1			N	-0-					152

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
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	5770	-0-	-980	-0-	1180	1	4590	3	N	-0-					250
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-	186	1			64
*06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	72					136
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	166					302

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
02	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	2928	1	14170	3	N	8					198
							9	9									
*03	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	22390	1	1312	2	N	5					203
							6	9									
*04	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	20306	2	14	9	N	13					216
*05	20088	X	19696	-0-	-392	-0-	19696	2			N	-0-					216
*06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-	188	1			28
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24025	2	22	9	N	20					48

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
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-					151
05	14756	X	13957	-0-	-799	-0-	13957	2			N	-0-					151
*06	14280	X	11548	-0-	-2732	-0-	11443	2	105	9	N	95	159	1			87
07	16833	X	15736	-0-	-1097	-0-	1044	1	14675	2	N	15					102
							17	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	16	7			7
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					7
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					7

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
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									
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	517	2	14	3	N	5					157
							6	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	N	8					165

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

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

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2280	N	560	-0-	-1720	-0-	429	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	423	1	139	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

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

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					22
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					22

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

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-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	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
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-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	6	1	1059	2	N	-0-					58
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					58

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

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
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4465	2	391	9	N	355	183	1			432
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5313	2	462	9	N	420	549	1			303

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	171	1			98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	187	1			40

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	6					265
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	27					292

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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									
06	8940	X	1941	-0-	-6999	-0-	1896	1	45	9	N	41	173	1			13
07	9238	X	776	-0-	-8462	-0-	776	1			N	-0-					13

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
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
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	4367	2			N	-0-					124
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					124

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5718	1	168	9	N	153	192	1			159
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6714	1	158	9	N	144	192	1			111

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	7948	1	281	2	N	88					211
							97	9									
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	1			N	-0-	179	1			32
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5464	1	168	9	N	153					185

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	1			N	-0-					181
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3216	1	31	9	N	28					209

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6240	X	5033	-0-	-1207	-0-	4919	1	114	9	N	104	184	1			186
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6014	1	63	9	N	57					243

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

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

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	8846	1	356	9	N	324	179	1			547
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11116	1	358	9	N	325	573	1			299

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	191	1			220
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	192	1			148

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
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									
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	989	1	3	9	N	3					279
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					279

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*07	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

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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	188	1			6
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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
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									
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3614	1	89	9	N	81					424
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4062	1	83	9	N	75	167	1			332

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

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

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

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

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12015	1	130	9	N	118					246
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12441	1	79	9	N	72	192	1			126

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	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
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
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1710	1	118	9	N	107	187	1			120
07	1178	X	1149	-0-	-29	-0-	1046	1	103	9	N	94					214

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					287
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	192	1			198

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					140

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	13824	1	14993	2	N	232	577	1			153
							255	9									
03	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	17592	1	13146	2	N	357	188	1			322
							393	9									
04	30098	X	30098	-0-	-0-	-0-	17315	1	12510	2	N	248	180	1			390
							273	9									
05	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	29647	1	921	2	N	256	388	1			258
							282	9									
06	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	29039	1	257	9	N	234	170	1			322
*07	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	30189	1	259	9	N	235	192	1			365

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	5226	1	88	9	N	80					230
*07	6231	X	6089	-0-	-142	-0-	5995	1	94	9	N	85					315

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

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

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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	294	1	89	2	N	-0-					114
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	300	1	99	2	N	-0-					114

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	193	1			155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	171	1			82

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13872	-0-	13872	13872	13869	2	3	9	N	3	2	1			1
06	14B2 EXT	13425	-0-	13425	27297	13423	2	2	9	N	2	1	1			2
07	14B2 EXT	21836	-0-	21836	49133	21830	2	6	9	N	5	3	1			4

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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
06	9960	X	9897	-0-	-63	-0-	9896	2	1	9	N	1	1	1			62
07	10292	X	9941	-0-	-351	-0-	9940	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
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-
06	7200	X	7186	-0-	-14	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7383	-0-	-57	-0-	7382	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
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-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-					1
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					1

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	10080	X	9803	-0-	-277	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9561	-0-	-762	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

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-
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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

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
06	3000	#	1898	-0-	-1102	-0-	1898	2			N	-0-							2
07	3100	#	2156	-0-	-944	-0-	2156	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
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
06	5190	#	4486	-0-	-704	-0-	4486	2			N	-0-					65
07	5363	#	4846	-0-	-517	-0-	4846	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					53
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

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
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2963	2	7	9	N	6					80
07	2914 X	215	-0-	-2699	-0-	207	2	8	9	N	7					87

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	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
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
06	6496	R	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					112
07	6511	R	6511	-0-	-0-	-0-	6511	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					169
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					169
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					169

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					48
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					102
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF. 11244 - 12640

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2026

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	N	4					113
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2011	2	6	9	N	5					118

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
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-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					25
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	3000	N	3604	-0-	604	625	3592	2	12	9	N	11					145
07	3100	N	3321	-0-	221	846	3312	2	9	9	N	8					153

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					32
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					32

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					7
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					7

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	2655	X	2400	-0-	-255	-0-	2399	2	1	9	N	1					143
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	N	5					148

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
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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	N	9	145	1			17
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1203	2	11	9	N	10					27

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
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-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

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
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					99
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					99

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1					30
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					32

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
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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					44
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					44
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					147
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3	9	N	3					6

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
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
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					22
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-	38	1			16
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	617	2	48	9	N	44					60

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
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-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					61
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					61

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					18
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	3	2	9	N	2					20

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 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
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
06	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	1976	3	50	9	N	45					254
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					254

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

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
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					23
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					23

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
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
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					14
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					14

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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

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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1310	2	24	9	N	22					158
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	9	N	3					161

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	2	14	9	N	13					90
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1849	2	46	9	N	42					132

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	452	2			N	-0-					36
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					36

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

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
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					20
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					20

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

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
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1381	2	9	9	Y	8					59
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1435	2	7	9	Y	6					65

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					63
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					63

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

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
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	524	2	9	9	Y	8					123
*07	651	N	497	-0-	-154	-0-	484	2	13	9	Y	12	124	1			11

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					47
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					47

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2026

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2006	2	8	9	N	7					167
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					169

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					7
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					7

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					2
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	2	N	-0-					97
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	20	1	1316	2	N	-0-					97

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2026

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
07	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

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
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	10	1	868	2	Y	-0-			117
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	24	1	898	2	Y	-0-			117

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					8
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					8

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					13
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			Y	-0-					22
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	738	2	1	9	Y	1					23

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					20
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	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-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					28
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					28

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	N	15					67
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					68

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					17
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					17

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

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
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					89
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					89

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					10
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					10

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					37
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
2GEN OPERATING, LLC 103683
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
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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					12
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					12

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					177
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					177
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

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

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					142
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					142
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					142

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					63
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					63
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					57
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1856					N	-0-					61
07		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					13
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	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
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-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	390	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	N	2					207
							2	9									
07	3162	X	866	-0-	-2296	-0-	11	1	854	2	N	1					208
							1	9									

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

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-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

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									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	2	N	2					39
							2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	34					73
							37	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

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									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	69					131
							76	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1833	2	N	82	170	1			43
							90	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	-0-					119
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	2					121
							2	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	12					32
							13	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	15					47
							17	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	N	-0-					13
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	14	1	132	2	N	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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

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
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	375 14	1 9	1426	3	N	13					237
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1547 30	1 9	790	2	N	27	188	1			76
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1974	2	20	9	N	18					94
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					94
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	N	16					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	126	1			15

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
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3167 8	1 9	126	3	N	7					7
03	2139	X	167	-0-	-1972	-0-	141 21	1 9	5	2	N	19					26
04	2070	X	180	-0-	-1890	-0-	167	2	13	9	N	12					38
*05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	20					58
*06	2070	X	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			N	-0-					58
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	9					67

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	583	3	N	5					102
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	637 2	1 9	87	2	N	2					104
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	759	2	13	9	N	12					116
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					116
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128

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
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
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	277	2	3	9	N	3					55
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					55

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					45
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					45

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
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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					43
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					43

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 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
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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					64
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					65

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		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
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	320	1	1053	3	N	15					210
							17	9									
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1146	1	103	2	N	-0-	157	7			53
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					53
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					53
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					84

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					63
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					22
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1508	2	7	9	N	6					28

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322	2			N	-0-					83

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		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

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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	N	10					198
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	3	12	9	N	11					209

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

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
06	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					33
07	977	R	977	-0-	-0-	-0-	958	3	19	9	N	17					50

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

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
06	8130	#	6714	-0-	-1416	-0-	6714	3			N	-0-					128
07	8401	#	8223	-0-	-178	-0-	8223	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

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-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

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-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

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
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					177
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3448	2	4	9	N	4					181

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	2	6	9	N	5					29
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	2	7	9	N	6					35

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

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
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					98
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					98

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

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
06	660	N	369	-0-	-291	-0-	369	2			N	-0-					53
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					53

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

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
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1162	2	10	9	N	9					56
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5					61

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	3082	2	1	9	N	1	95	1			6
07	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3275	2	2	9	N	2					8

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 300567 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 17012 PERF. 7856 - 7890

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
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	852	2	32	9	N	29					178
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	850	2	20	9	N	18	166	1			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1905	3	14	9	N	13					58
07	1953	N	1926	-0-	-27	B	-0-	1913	3	13	9	N	12					70

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

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
06	1020	N	964	-0-	-56	B	-0-	950	3	14	9	N	13					258
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	985	3	22	9	N	20					278

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

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
06	510	N	508	-0-	-2	B	-0-	500	3	8	9	N	7					34
07	527	N	439	-0-	-88	B	-0-	439	3			N	-0-					34

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					182
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	2	1	9	N	1					183
07	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					183

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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

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	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	2			N	-0-					28
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					N	NO RPT					28
07	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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

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	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					170
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	B	-0-					N	NO RPT					170
07	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

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	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					199
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT					199
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					199

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

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		-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	121					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	121					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					154
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					154
07	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					257
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT					257
07	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	1481					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1481					N	NO RPT					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	22					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	22					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
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
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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					83
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					83
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					83
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					83
*06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					29

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
07	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
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									
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	19	1	142	2	N	4					83
							4	9									
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	16	1	133	2	N	11	79	1			15
							12	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	29	1	755	2	N	15					109
							17	9									
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	29	1	819	2	N	-0-					109

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	15	1	61	2	N	-0-					99
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	15	1	61	2	N	-0-					99

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2683	N	2683	-0-		-0-	B	-0-	29	1	2607	2	N	43					88
									47	9									
07	3008	X	3008	-0-		-0-	B	-0-	31	1	2918	2	N	54					142
									59	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4007	X	4007	-0-		-0-	B	-0-	30	1	3835	2	N	129	176	1			116
									142	9									
07	4492	X	4492	-0-		-0-	B	-0-	31	1	4305	2	N	142	174	1			84
									156	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-	28	1	2263	2	N	82	196	1			234
									90	9									
03	2511	N	2264	-0-		-247	B	-0-	31	1	2121	2	N	102	177	1			159
									112	9									
04	2112	N	2112	-0-		-0-	B	-0-	30	1	2023	2	N	54					213
									59	9									
05	2635	N	2217	-0-		-418	B	-0-	31	1	2122	2	N	58					271
									64	9									
06	2190	N	2137	-0-		-53	B	-0-	30	1	2043	2	N	58					329
									64	9									
07	2170	N	2054	-0-		-116	B	-0-	29	1	1984	2	N	37	180	1			186
									41	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5220	X	4909	-0-	-311	-0-	4905	2	4	9	N	4					132
07	5394	X	3484	-0-	-1910	-0-	3481	2	3	9	N	3					135

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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
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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					155
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					155
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					10
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

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
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
06	3000	N	2680	-0-	-320	1138	2678	2	2	9	N	2					15
07	3100	N	2933	-0-	-167	971	2933	2			N	-0-					15

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4410	X	4054	-0-	-356	-0-	4054	2			N	-0-					252
07	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	4495	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					233
07	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-					96
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	200	1	2414	2	Y	3					99
							3	9									

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

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
06	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-					81
07	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					81

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	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

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
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					124
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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

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									
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	27	1	570	2	N	8					39
							9	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	1					40
							1	9									

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	27	1	3502	2	N	7					55
							8	9									
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	20	1	2329	2	N	6					61
							7	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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
06	3000	N	7055	-0-	4055	7328	7053	3	2	9	N	2					43
*07	3100	N	1390	-0-	-1710	5618	1390	3			N	-0-					43

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-713	-0-					N	528	358	1	160	7	170
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	322	365	1			127
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					127

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					264
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	805	2	22	9	N	20					284

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					78
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					79

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2026

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5073	R	5073	-0-	-0-	-0-	4944	2	129	9	N	117					117
06	6839	R	6839	-0-	-0-	-0-	6832	2	7	9	N	6					123
07	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					123

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					26
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					26
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					112
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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
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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	11	1	7	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	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
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
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					57
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	31	1	1383	2	N	39					96
							43	9									

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
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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					68
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	22					90
							24	9									

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
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
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	30	1	142	2	N	-0-					115
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	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
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-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	900	N	639	-0-	-261	-0-	639	2			N	-0-					47
07	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	2			N	-0-					47

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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
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
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	63	1	418	2	N	-0-					78
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	408	1	1814	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			N	-0-					52
07	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					52

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

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
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					49
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

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
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					9
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

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
06	10350 X	9690	-0-	-660	-0-	9640	2	50	9	N	45	183	1			89
07	10695 X	9872	-0-	-823	-0-	9817	2	55	9	N	50					139

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	6979	2	120	9	N	109	172	1			172
*07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8190	2	140	9	N	127	182	1			117

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
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
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					159
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	781	2	52	9	N	47					231
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	789	2	37	9	N	34	187	1			78

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	2	28	9	N	25					173
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1842	2	30	9	N	27					200

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					22
07	1178	N	78	-0-	-1100	-0-	78	2			N	-0-					22

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					83
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					83

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					31
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					31

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	3211	2	14	9	N	13	180	1			33
07	3472	X	235	-0-	-3237	-0-	220	2	15	9	N	14					47

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1347	2	20	9	N	18					64
07	1426	N	121	-0-	-1305	-0-	92	2	29	9	N	26					90

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					116
07	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	69	2	13	9	N	12					128

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3780	X	2892	-0-	-888	-0-		134	1	2723	2	N	32					328
								35	9									
07	4030	X	3922	-0-	-108	-0-		160	1	3695	2	N	61	191	1			198
								67	9									

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7680	X	3621	-0-	-4059	-0-		199	1	3414	2	N	7					89
								8	9									
07	7936	X	2667	-0-	-5269	-0-		171	1	2496	2	N	-0-					89

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-		324	1	6179	2	N	164	186	1			111
								180	9									
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-		335	1	6496	2	N	147					258
								162	9									

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-		320	1	7976	2	N	82					232
								90	9									
07	8587	X	8404	-0-	-183	-0-		335	1	8004	2	N	59					291
								65	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2351	2	86	9	N	78	174	1			112
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2355	2	70	9	N	64					176

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

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									
06	3570	X	2929	-0-	-641	-0-	159	1	2758	2	N	11	168	1			82
							12	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	174	1	3522	2	N	12					94
							13	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

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
06	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	2515	2	66	9	N	60	177	1			60
07	3379	X	176	-0-	-3203	-0-	153	2	23	9	N	21					81

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1854	3	3	9	N	3					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13		13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					24
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					24
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					24

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AVALANCHE OIL & GAS LLC //CONT.// 037878
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

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

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

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
06	1890	X	1692	-0-	-198	-0-	1690	2	2	9	N	2					22
07	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	1803	2	2	9	N	2					24

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

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									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1	1	1819	2	N	11					83
							12	9									
07	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1	1	1641	2	N	10					93
							11	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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	149453					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	285485					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	285485					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 5 RRCID -> 297860 COMPL. DATE 03/13/1942 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3192 - 3443

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122280					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122280					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	174363					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80969					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	189645					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	219112					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	227839					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	364068					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	364068					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80757					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	80757					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	180226					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	111569					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	293244					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	352096					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	352096					N	NO RPT					-0-

BIVINS 22 WELL #: A 15 RRCID -> 297907 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 3783 PERF. 3467 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	255558					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	255558					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BIVINS 28 WELL #: B 1 RRCID -> 297908 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3434 - 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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	260603					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	19710					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	114180					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 18 WELL #: A 1 RRCID -> 297913 COMPL. DATE 05/15/1928 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3350 - 3661

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.H. BUSH 'B' WELL #: B 1 RRCID -> 300135 COMPL. DATE 11/13/1928 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3342 - 3514

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	45061					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	45061					N	NO RPT					-0-

BUSH 23 WELL #: A 2 RRCID -> 300136 COMPL. DATE 10/24/1939 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 3278 - 3397

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	372132					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	372132					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BIVINS 26 WELL #: A 3 RRCID -> 300146 COMPL. DATE 10/29/1941 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3048 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	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-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

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-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

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
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4445	2	63	9	N	57					84
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					84

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

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-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960	N	641	-0-	-319	-0-	641	2			N	-0-					35
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					35

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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 #	357	-0-	-15	B	-1422	354	2	3	9	N	3					3
06	738 R	2160	-0-	1422	B	-0-	2125	2	35	9	N	32					35
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-372					N	NO RPT					35

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					214
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					214

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

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
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					226

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					450
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
07	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2458	2	102	9	N	93	128	7			93
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6	9	N	5					98
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					98

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

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	3100	N	7471	-0-	4371	19641	7361	2	110	9	Y	100					100
06	27121	X	7480	-0-	-19641	-0-	7474	2	6	9	Y	5					105
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					105

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	478	2	66	9	Y	60	79	7			60
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					60
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					60

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1429	2	55	9	N	50	28	7			50
06	1080	N	947	-0-	-133	-0-	936	2	11	9	N	10					60
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					60

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	29	7			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

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	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

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	7			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-	55	7			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

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

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	168	1	4762	2	N	32					153
							35	9									
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	112	1	5015	2	N	31					184
							34	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	48	1	57	2	N	-0-					7
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	14	1	79	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1191	2	47	9	N	43	10	7			43
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	N	7					50
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					50

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	60	1	704	2	N	-0-					40
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	62	1	724	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

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	328	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

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
06	7350	X	6481	-0-	-869	-0-	6461	2	20	9	N	18					118
07	7595	X	6202	-0-	-1393	-0-	6191	2	11	9	N	10					128

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	293	1	6983	2	N	-0-					78
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	288	1	6630	2	N	1					79
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					103
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					103

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132					132
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					126
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

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-
06	4740	X	3138	-0-	-1602	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	124	-0-	-4805	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					25
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					34
07	682	N	40	-0-	-642	-0-	40	2			N	-0-					34

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

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-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					145
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					27
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	16	1	55	2	N	-0-					27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

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-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	160	1	1386	2	N	11			50
							12	9							
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	338	1	1138	2	N	23			73
							25	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
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-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	275	1	2383	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					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
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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			43
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					179
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					179

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56 36	1 9	1251	2	N	33					90
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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-					100
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	62	1	568	2	N	-0-					100

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					88
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-					88

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

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									
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	60	1	874	2	N	2					114
							2	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	1					115
							1	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

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									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	N	48	185	1			22
							53	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	22					44
							24	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	94	1	314	2	N	-0-					172
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	97	1	328	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

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
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									
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	42	1	454	2	N	3					40
							3	9									
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	21	1	706	2	N	8					48
							9	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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
06	1140	N	921	-0-	-219	-0-	78	1	843	2	N	-0-					17
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	82	1	919	2	N	-0-					17

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-					25
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	78	1	597	2	N	2					27
						2	9									

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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
06	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2		Y	-0-					39
*07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		Y	-0-	21	3	12	6	6

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

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	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					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
06	2419	R	2419	-0-	-0-		-0-	2419	2			N	-0-					117
07	3691	R	3691	-0-	-0-		-0-	3691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	N	-0-				45
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	N	-0-				45

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1280	2	3	9	Y	3					123
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	2	10	9	Y	9	113	1			19

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					80
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1					81

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					121
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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

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

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					21
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					21
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

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
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					32
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					32

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

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
06	1230	N	842	-0-	-388	-0-	94	1	747	2	N	1					28
							1	9									
07	899	N	385	-0-	-514	-0-	97	1	286	2	N	2					30
							2	9									

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	304	2	N	5					196
							6	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	N	5					201
							6	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	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

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
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	135	1	1234	2	N	-0-					42
07	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	109	1	1215	2	N	-0-					42

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

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
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	303	1	2780	2	N	-0-					112
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	226	1	2520	2	N	-0-					112

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

DUTCHER (CLEVELAND) //CONT.// 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

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

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
06	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-				163
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

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-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	4	1	176	2		N	-0-				-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2				N	-0-				-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	183	1	1749	2	N	-0-					163
07	1922	N	1354	-0-	-568	-0-	137	1	1217	2	N	-0-					163

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 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
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-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					188
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					188

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					145
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					160
07	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

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

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	24	1			41
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					41

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	56	1	2	9	N	2					197
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	9	N	7					204

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					135
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

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	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					82
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					82
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

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
06	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					200
07	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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

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-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	62	1	261	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	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
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-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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									
06	1110	N	766	-0-	-344	-0-	80	1	686	2	N	-0-					182
07	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	99	1	954	2	N	-0-	162	1			20

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
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
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					350
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					62
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					227
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	26126	X	12673	-0-	-13453	-0-	12673	3			N	-0-					140
07	13299	X	13175	-0-	-124	-0-	13175	3			N	-0-					140

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					1789
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			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
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									
06	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	60	1	1899	2	N	2					47
							2	9									
07	2449	X	2011	-0-	-438	-0-	62	1	1949	2	N	-0-					47

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
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
06	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	112	1	960	2	N	12					142
							13	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	146	1	1402	2	N	5					147
							6	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					108
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					108

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
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	1618	1	1223	3	N	39					171
							43	9									
*03	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	1173	1	1806	2	N	-0-	171	7			-0-
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
*05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5388	2	80	9	N	73					73
*06	DLQ G-10		5559	-0-	5559	5559	5527	2	32	9	N	29					102
07	5615	X	56	-0-	-5559	-0-	48	2	8	9	N	7					109

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					21
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					185
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	58	1	1442	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
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									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	13					121
							14	9									
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	N	9					130
							10	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	-0-					80
07	3100	N	3742	-0-	642	642	31	1	3711	2	N	-0-					80

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-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
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	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					163
*06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					163
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1560	N	1594	-0-	34	B	-29780	1594	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1636	-0-	24	B	-29756	1636	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	1201	N	1201	-0-	-0-		-0-	1201	2			N	-0-					43
07	1245	N	1245	-0-	-0-		-0-	1245	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	60	1	321	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	62	1	322	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					69
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					69
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					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
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	#	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					48
06	750	#	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-					48
07	775	#	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	28	1	445	2	N	-0-					97
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	31	1	491	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
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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
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-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	60	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	62	1	1925	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
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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	N	-0-					57
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	8					65
							9	9									

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
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
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1268	2	44	9	N	40	162	1			49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	-0-					65
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	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
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									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1366	2	N	1					23
							1	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	5					28
							6	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
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
06	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	60	1	1456	2	N	-0-					140
07	1705	N	1649	-0-	-56	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	1953	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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
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-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	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
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
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	60	1	313	2	N	-0-					70
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	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
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-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					62
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					62

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	42	1	147	2	N	-0-	173	1			40
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	8					48
							9	9									

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

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

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

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	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

02	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	28 19	1 9	3355	2	N	17					184
03	3534	X	2414	-0-	-1120 B	-0-	31 13	1 9	2370	2	N	12					196
04	3420	X	3295	-0-	-125 B	-0-	30 34	1 9	3231	2	N	31	177	1			50
05	3534	X	3221	-0-	-313 B	-0-	31 18	1 9	3172	2	N	16					66
06	3420	X	3109	-0-	-311 B	-0-	30 15	1 9	3064	2	N	14					80
07	3534	X	3027	-0-	-507 B	-0-	31 11	1 9	2985	2	N	10					90

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	28 3	1 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 2	1 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
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	28	1	744	2	N	-0-					25
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	29	1	902	2	N	-0-					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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RIG PETROLEUM, LLC 711525
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

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
*06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4974	3	35	9	N	32							85
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT							85

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

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
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-							60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							60

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

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-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-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
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
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	N	13					107
07	1240	N	842	-0-	-398	-0-	833	2	9	9	N	8					115

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 10627

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	360 N	128	-0-	-232 B	-0-	128	2			N	-0-					78
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	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

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
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					27
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					27

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

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
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					70
07	1271 N	61	-0-	-1210	-0-	61	2			N	-0-					70

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2026

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					105
07	837	N	36	-0-	-801	-0-	36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					153
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	133	-0-	-1169	-0-	121	2	12	9	N	11					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	651	N	128	-0-	-523	-0-	128	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	330	1	815	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	341	1	724	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					53
07	1333	N	285	-0-	-1048	-0-	285	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	390	1	987	2	N	-0-					83
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	403	1	1026	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	960	N	486	-0-	-474	-0-	486	2			N	-0-					188
07	1457	N	717	-0-	-740	-0-	717	2			N	-0-					188

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					98
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					48
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	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
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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					25
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	434	N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					1
07	775	X	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					58
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
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
06	3155	R	3155	-0-	-0-	-0-	3055	2	100	9	N	91	1	8			195
07	3879	R	3879	-0-	-0-	-0-	3743	2	136	9	N	124	191	1	3	8	125

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
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
06	1470	#	1391	-0-	-79	-0-	1106	2	285	9	N	259	160	1	1	8	181
07	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	2223	2	216	9	N	196	187	1	2	8	188

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	757	2	46	9	N	42					108
07	558	#	86	-0-	-472	-0-	46	2	40	9	N	36					144

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

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
06	900	#	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					64
07	899	#	37	-0-	-862	-0-	37	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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					174
07	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					174

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

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
06	360	#	178	-0-	-182	-0-	169	2	9	9	N	8					125
07	279	#	90	-0-	-189	-0-	73	2	17	9	N	15					140

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

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

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
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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					33
07	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					33

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 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
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
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					7
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					27
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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
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
06	3420	X	3048	-0-	-372	-0-	3048	2			Y	-0-					141
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	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
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					13
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					13
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					13
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					13

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					105
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3619					N	-0-					120
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3619					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	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

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					97
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					40
*03	961	N	209	-0-	-752	-0-	209	2			N	-0-	35	7			5
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					5
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

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-	26	7			5
*04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-					5
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					5
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					5
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					43
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	2	14	9	N	13					56
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8	9	N	7					63
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7					70

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	3	N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	323	1	115	2	N	85					85
							94	9									
*04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					85
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					85
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					85
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					85

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3000	N	3063	-0-	63	164	1480	1	1574	3	N	8					52
							9	9									
05	505	N	341	-0-	-164	-0-	335	1	6	9	N	5					57
*06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2017	2	35	9	N	32					89
07	1922	X	1263	-0-	-659	-0-	1240	2	23	9	N	21					110

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
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1803	2	44	9	N	40					83
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2496	2	34	9	N	31					114
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1692	2	33	9	N	30					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					184

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
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					74

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					8
07	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
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
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	3			N	-0-					108
07	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					108

ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

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	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					168
*06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
07	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

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	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					167
*06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					167
07	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					167

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
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
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	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					173
*06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					173
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					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
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	22923					N	-0-					119
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22923					N	NO RPT					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
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
06	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1306	3	14	9	N	13					87
07	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1310	3	15	9	N	14					101

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					50
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

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	#	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					52
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

02	868	#	823	-0-	-45	-0-	107	1	706	3	Y	9	62	1			24
							10	9									
*03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	126	1	758	3	Y	-0-	24	7			-0-
*04	930	#	903	-0-	-27	-0-	188	1	715	3	Y	-0-					-0-
*05	961	#	149	-0-	-812	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*06	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

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-	975	2	1	9	Y	1					50
*05	1054	#	161	-0-	-893	-0-	161	2			Y	-0-					50
*06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					50
*07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					50

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
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
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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
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	#	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					30
06	390	#	7	-0-	-383	-0-	7	2			N	-0-					30
07	372	#	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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	#	81	-0-	-415	-0-	81	2			Y	-0-					80
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					80
07	496	#	41	-0-	-455	-0-	41	2			Y	-0-					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32
06	450	#	385	-0-	-65	-0-	385	2			Y	-0-					32
07	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					32

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					117
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					117
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	171	-0-	-821	-0-	171	2			Y	-0-					6
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					6
07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	43	-0-	-205	-0-	43	2			Y	-0-					557
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					557
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					557

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	3000	2675	N	-0-	-325	546490	54 227	1 9	2394	2	N	206	179	1			157
*07	3100	2646	N	-0-	-454	546036	55 140	1 9	2451	2	N	127	189	1			95

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
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-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

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	132					132
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

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	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

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
06	1650	X	1145	-0-	-505	-0-	1145	2			N	-0-					136
*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					136

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

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									
06	31350	X	20750	-0-	-10600	-0-	15	1	20709	2	N	24					164
							26	9									
07	31775	X	15632	-0-	-16143	-0-	15	1	15600	2	N	15					179
							17	9									

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	865	2			N	-0-					132
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1015	-0-	-473	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2348	-0-	-473	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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 #: 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
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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	160	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

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	4261	-0-	-3365	-0-	4261	2			N	-0-	112	7			-0-
06	7200	X	5687	-0-	-1513	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8690

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	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

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

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					27
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

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
06	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1109	2	10	9	N	9					134
07	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1208	2	11	9	N	10					144

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

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	902	-0-	-298	-0-	902	2			N	-0-	117	1			102
*05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-	1	5			101
*06	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					101
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					101

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-					33
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
*06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	2			N	-0-	1	5			32
07	1178	N	557	-0-	-621	-0-	557	2			N	-0-					32

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5378	2	34	9	N	31					166
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5087	2	39	9	N	35					201

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-	5	5			120
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					120
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					120
*03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					120
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					120
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					120
*06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					120
07	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	2			N	-0-					120

STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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

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	5242	3	N	-0-					140
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					140
*06	7920	X	5437	-0-	-2483	-0-	5437	2			N	-0-					140
*07	8184	X	474	-0-	-7710	-0-	474	1			N	-0-					140

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

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
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8181	2	42	9	N	38					251
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8439	2	53	9	N	48					299

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

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									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	318	1	5196	2	N	254	184	1			301
							279	9									
07	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	321	1	4825	2	N	183	183	1			301
							201	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
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									
06	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	956	1	1419	2	N	1					73
							1	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1167	1	1283	2	N	-0-					73

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07		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

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

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	540	1	802	2	N	-0-					85
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	661	1	726	2	N	28					113
							31	9									

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	649	2	64	9	N	58					65
07	465	N	191	-0-	-274	-0-	162	2	29	9	N	26	84	1			7

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	116	1	1076	2	N	3					73
							3	9									
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	883	2	32	9	N	29					102

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	385 66	1 9	1437	2	N	60					118
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 68	1 9	1442	2	N	62					180
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	764 24	1 9	1133	2	N	22					202
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	927 18	1 9	1020	2	N	16					218

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	196	1	1917	2	N	96	193	1			50
							106	9									
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	222	1	1968	2	N	-0-					50

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					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
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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	43	2	61	9	N	55					57
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	32	2	46	9	N	42	99	1			-0-

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
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									
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	22	1	214	2	N	17					72
							19	9									
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	23	1	204	2	N	31	103	1			-0-
							34	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

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
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	24	1	1601	2	N	42	97	1			17
							46	9									
07	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	2			N	-0-					17

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

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-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	2	N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	960	N	618	-0-	-342	-0-	568	2	50	9	N	45					45
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					45

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	2	51	9	N	46	96	1			35
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1663	2	17	9	N	15					50

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	73	193	1			123
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	55					178

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

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
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7216	2	65	9	N	59	193	1			83
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7704	2	212	9	N	193	193	1			83

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

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									
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					70
*07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					70

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

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									
06	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	2946	1	10	9	N	9					243
*07	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	3053	1	40	9	N	36					279

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

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									
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2833	1	166	9	N	151					310
07	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	2949	1			N	-0-	192	1			118

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

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									
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	169	191	1			151
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					215

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

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
06	3000	N	4278	-0-	1278	2515	4154	2	124	9	N	113	192	1			111
*07	3100	N	4764	-0-	1664	4179	4606	2	158	9	N	144					255

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-					42
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	1			N	-0-					42

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	352	1			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	499	368	1			206

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	9128	1	241	9	N	219	192	1			430
07	10974	X	6975	-0-	-3999	-0-	6975	1			N	-0-					430

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	15					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	191	1			36

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 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
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
06	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	17258	2	25	9	N	23					282
07	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19535	2	21	9	N	19					301

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	4674	2	138	9	N	125					245
07	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	31	1	3808	2	N	64	192	1			117
							70	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
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
06	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19480	2	34	9	N	31					288
07	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21677	2	64	9	N	58					346

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

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									
06	12210	X	10793	-0-	-1417	-0-	10552	1	241	9	N	219	190	1			360
07	12617	X	10917	-0-	-1700	-0-	10473	1	444	9	N	404	384	1			380

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

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
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	273	1	61	9	N	55	192	1			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					157

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	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

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
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	289	2	2	9	N	2					22
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					22

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7216	2	21	9	N	19					169
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	N	20					189

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
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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					5
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					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
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
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					20
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	189	192	1			17

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
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
06	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16999	2	11	9	N	10					55
07	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18438	2	3	9	N	3					58

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
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
06	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11284	2	2	9	N	2					150
07	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14262	2	156	9	N	142					292

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
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									
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5481	1	128	9	N	116					220
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5199	1	99	9	N	90	192	1			118

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-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

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									
06	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	1			N	-0-					75
07	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15309	1	46	9	N	42					117

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

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
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9127	2	31	9	N	28					112
07	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10723	2	24	9	N	22					134

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

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
06	3420	X	2978	-0-	-442	-0-	2963	1	15	9	N	14					81
07	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3413	1	29	9	N	26					107

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

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									
06	10890	X	5829	-0-	-5061	-0-	5806	1	23	9	N	21	186	1			33
07	11253	X	9836	-0-	-1417	-0-	9783	1	53	9	N	48					81

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

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
06	3000	N	6506	-0-	3506	3506	6506	1			N	-0-					139
07	3100	N	20351	-0-	17251	20757	20318	1	33	9	N	30					169

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

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
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11736	2	28	9	N	25					111
07	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10697	2	14	9	N	13					124

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

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
06	2760	N	2355	-0-	-405	-0-	1996	2	359	9	N	326	381	1			267
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2064	2	336	9	N	305	380	1			192

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	29844	2	238	9	N	216	193	1			408
07	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	33010	2	175	9	N	159	383	1			184

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

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									
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	294	1	2810	2	N	312	322	1			197
							343	9									
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	242	1	2998	2	N	415	383	1			229
							457	9									

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

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									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	83	158	1			38
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	1			N	-0-	28	1			10

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

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									
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14693	1	76	9	N	69					193
07	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	15991	1	14	9	N	13					206

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	1			N	-0-					173
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7105	1	25	9	N	23	182	1			14

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18917	2	79	9	N	72					181
07	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21580	2	2	9	N	2					183

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 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
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
06	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16515	2	57	9	N	52	192	1			120
07	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	16827	2	202	9	N	184					304

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	30561	2	194	9	N	176	192	1			349
07	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31137	2	288	9	N	262	193	1			418

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					83
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	62					145

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
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
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					192
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					192

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6324	2	165	9	N	150	178	1			87
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8061	2	121	9	N	110					197

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5880	X	5215	-0-	-665	-0-	4849	2	366	9	N	333	187	1			178
07	6076	X	2668	-0-	-3408	-0-	2527	2	141	9	N	128	182	1			124

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	149	191	1			260
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	160	193	1			227

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2934	1	40	9	N	36					122
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2936	1	34	9	N	31					153

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
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
06	3000	N	3435	-0-	435	435	3435	2			N	-0-					411
*07	4897	X	4462	-0-	-435	-0-	4462	2			N	-0-					411

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	6924	2	400	9	N	364	374	1			52
07	7936	X	7528	-0-	-408	-0-	7175	2	353	9	N	321	186	1			187

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

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
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6165	2	24	9	N	22					259
07	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	3998	2	67	9	N	61					320

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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									
06	4410	X	3064	-0-	-1346	-0-	379	1	2624	2	N	55					175
							61	9									
07	4557	X	4513	-0-	-44	-0-	379	1	4134	2	N	-0-					175

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
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									
06	9570	X	5122	-0-	-4448	-0-	643	1	4460	2	N	17					427
							19	9									
07	9796	X	7463	-0-	-2333	-0-	618	1	6734	2	N	101	188	1			340
							111	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
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
06	15180	X	13705	-0-	-1475	-0-	13570	2	135	9	N	123	192	1			335
07	15686	X	14039	-0-	-1647	-0-	13911	2	128	9	N	116	171	1			280

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
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
06	10320	X	3692	-0-	-6628	-0-	455	1	3149	2	N	80					324
							88	9									
07	10664	X	6972	-0-	-3692	-0-	586	1	6386	2	N	-0-					324

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HAMMER PERFORATING, LLC 104474
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					43
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					43

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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					43
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					43

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7

COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137

MMGL TXPH, LLC 101619
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

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
06	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1737	2	14	9	N	13					184
*07	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	N	11					195

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1170	#	1109	-0-	-61	-0-	1106	2	3	9	N	3					95
07	1209	#	1061	-0-	-148	-0-	1058	2	3	9	N	3					98

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20
*07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					20

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

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
06	1050	#	1017	-0-	-33	-0-	1002	2	15	9	N	14	185	1			17
07	1085	#	1039	-0-	-46	-0-	1036	2	3	9	N	3					20

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1170	N	671	-0-	-499	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1826	2	40	9	N	36	101	1			10
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

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
06	DLQ G-10		839	-0-	839	839	838	3	1	9	Y	1					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					18

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

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
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

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
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

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-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	H15 VIOL		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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35					244
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13					257

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

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
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					195
07	1209	N	1136	-0-	-73 B	-0-	1132	2	4	9	N	4					199

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	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
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-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					12
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2149	2	56	9	Y	51					63

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

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
*06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10158	2	50	9	N	45	128	1			46
07	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10633	2	50	9	N	45					91

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5					58
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1					59

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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

02	14B2 EXT	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-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					77
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					47
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	7			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2578	-0-	-119	-0-	2578	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2077	3	20	9	N	18					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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
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-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
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-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1513	2	N	-0-					70
07	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1588	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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

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	550	N	550	-0-	-0-		-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-		-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-		-0-	467	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

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	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	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

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	365	-0-	-286		-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	630	N	457	-0-	-173		-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

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

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
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-
*06	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					46
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
07	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

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

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
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-					175
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANDERS WELL #: RRCID -> 296326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	93583					N	-0-					409
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	93583					N	NO RPT					409

BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	DELQ	PR	637	-0-	637	2156	186	1	451	2	N	-0-					6
06		0	576	-0-	576	2732	180	1	396	2	N	-0-					6
07		0	575	-0-	575	3307	186	1	389	2	N	-0-					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
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
06	3300	#	3166	-0-	-134	-0-	3160	2	6	9	N	5					9
07	3410	#	2686	-0-	-724	-0-	2683	2	3	9	N	3					12

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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					58
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1970					N	NO RPT					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

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
06	SWR 10		827	-0-	827	206499	827	3			N	-0-					17
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	206499					N	NO RPT					17

MMGL TXPH, LLC 101619
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					17
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	985	-0-	985	13532	985	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13532					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					66
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					75
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

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-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

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-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					10

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

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
06	0	W	268	-0-	268	11679	268	3			N	-0-					92
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11679					N	NO RPT					92

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

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-
*06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
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
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

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

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	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
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-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	1	1	415	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	1	1	418	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
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-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	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
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-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	561	2	N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	1	1	573	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
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-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	1	1	721	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	1	1	721	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
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-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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
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
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					2
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	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
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-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

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
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					27
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					27

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

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
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					23
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					23

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

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-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

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
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					78
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2			Y	-0-					78

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

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	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52

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
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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					5
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

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-
06	2040	N	1982	-0-	-58	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

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
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	-0-					5
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-					5

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					143
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					143

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

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
06	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2519	2	1	9	N	1					19
07	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2595	2	2	9	N	2					21

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					40
07	1488	N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-					40

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

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
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					107
07	2852	N	2347	-0-	-505	-0-	2347	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

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
06	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	3765	2			N	-0-					32
07	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	3933	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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

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	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					27
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					27
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					27
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

REEDSIB, LLC 103827
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
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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					163
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 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
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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					176
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					176

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					112
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					112

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					80
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					113
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					113

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	SWR 10		864	-0-	864	29990	841	2	23	9	Y	21					93
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29990					Y	NO RPT					93

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					11
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					11

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
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-
06	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1489	2	21	9	N	19					19

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
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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	2	N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					133
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	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
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-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					52
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	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
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
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					53
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1809	2	1	9	N	1					43
07	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1949	2	2	9	N	2					45

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					57
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1950	X	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1340	-0-	-675	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					35
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					35

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					14
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					2
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					65
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					5
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			N	-0-					5
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					36
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					36

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					25
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					25

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

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
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					52
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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
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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	233	2	67	9	N	61					131
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					131

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
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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					102
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	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
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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					40
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					370
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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
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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					65
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
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
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					130
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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
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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					138
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					138

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

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-
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					15
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

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
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			N	-0-					37
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

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
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					224
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					224

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

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
06	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	2			N	-0-					93
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					227
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					227

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	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

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
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					325
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					103
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					103

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

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-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

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
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					40
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					192
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	3			N	-0-					163
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1312	3			N	-0-					42
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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
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
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					140
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
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
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1427	3			N	-0-					182
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	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
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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					174
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					166
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-					65
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					65
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					65

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	623	-0-	-427	-0-	623	2			N	-0-					240
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	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
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
06	20456	X	3138	-0-	-17318	-0-	3138	3			N	-0-					380
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	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
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
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					74
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
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
06	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2			N	-0-					24
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	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
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
06	15758	X	2671	-0-	-13087	-0-	2671	3			N	-0-					20
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					20

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

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

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					65
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					65

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	31	1	157	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
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
06	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	1268	2	2	9	N	2	102	1			22
07	1612	N	1000	-0-	-612	-0-	997	2	3	9	N	3					25

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
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
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					35
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
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
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	92	1			18
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	684	2	1	9	N	1					19

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	780	2	N	3	20	1			12
							3	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	101	1	677	2	N	-0-					12

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
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
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	89	1	613	2	N	3	20	1			12
							3	9									
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	91	1	584	2	N	-0-					12

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
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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	1					88
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					88

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
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
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1819	2	2	9	N	2					166
07	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1796	2	6	9	N	5					171

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
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-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
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									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	134	1	1086	2	N	5	40	1			24
							6	9									
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	143	1	1089	2	N	-0-					24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	1006	2	N	2					150
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1105	2	N	17					167
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	30	1	1090	2	N	-0-					167
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	31 2	1 9	1108	2	N	2	111	1			58
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	N	-0-					58
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	31	1	1103	2	N	-0-					58

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
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
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	53	1	235	2	N	-0-					22
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	65	1	332	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1977	2	N	-0-					32
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	31	1	2008	2	N	1					33
							1	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	2	N	6					176
							7	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	2	N	11					187
							12	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	30	1	414	2	N	-0-					42
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	31	1	423	2	N	-0-					42

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					67
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					67

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-	83	1			25
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	31	1	930	2	N	1					26
							1	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	29	1	283	2	N	-0-					32
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	N	-0-					32

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
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
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	28	1	965	2	N	-0-					61
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	2	N	12					73
							13	9									

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
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									
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	27	1	638	2	N	-0-					141
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	30	1	689	2	N	-0-					141

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
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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	N	1	101	1			34
							1	9									
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	27	1	1034	2	N	3					37
							3	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	30	1	1154	2	N	-0-					67
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					67

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
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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	-0-					107
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	-0-					107

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
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									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	-0-					35
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	28	1	1047	2	N	2					37
							2	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	29	1	1166	2	N	-0-					17
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	31	1	1304	2	N	13					30
							14	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
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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					42
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	2	N	-0-					42

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	-0-					28
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	30	1	1093	2	N	1					29
							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
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
06	960	N	463	-0-	-497	-0-	463	2			N	-0-					81
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
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	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					22
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					22

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-					9
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					9
*06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-	1	5			8
07	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					83
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	392	1	212	2	N	-0-					129
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	420	1	119	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	1					123
							1	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	2					125
							2	9									

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					140
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					140
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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 103662
RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	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
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

GREAT HORNED OWLS PULSATRIX, LLC 103848
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	2	N	-0-				-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	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

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	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-				70
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				70
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				70

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

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-
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					21
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	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
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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					21
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					201
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					201

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-					101
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	-0-					101

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1597	2	17	9	N	15	179	1			27
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					37

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2520	X	1105	-0-	-1415	-0-	1105	2			N	-0-					17
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					17

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					41
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					197
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

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
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					78
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	941	2	3	9	N	3					44
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					46

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					135
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	416	N	379	-0-	-37	-0-	379	3			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1049					N	NO RPT					-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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-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
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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					47

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

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
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			3
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	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

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	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1066	-0-	-884	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

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

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 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
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	759	-0-	-441	-0-	759	2			N	-0-					64
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					64

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	205	-0-	-695	-0-	205	2			N	-0-					65
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					65

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		769	-0-	769	6808	769	2			N	-0-					161
05	14B2 EXT		692	-0-	692	7500	692	2			N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7500					N	-0-					161
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7500					N	NO RPT					161

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	42	1	754	2	N	-0-					48
07	1178	N	878	-0-	-300	-0-	42	1	836	2	N	-0-					48

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	2160	N	1592	-0-	-568	-0-	84	1	1505	2	N	3					16
							3	9									
07	2387	N	1770	-0-	-617	-0-	84	1	1669	2	N	15					31
							17	9									

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					33
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	392	N	124	-0-	-268	-0-	124	2			N	-0-					9
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	N	9					18
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	2	14	9	N	13					31
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	N	10					41
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					44
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	2	7	9	N	6					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	2	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	62	1	395	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
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-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	58	1	324	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

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-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					27
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-					27

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					35
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					35

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

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
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					52
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

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
06	2610	N	1838	-0-	-772	-0-	1838	2			N	-0-					122
07	2697	N	2162	-0-	-535	-0-	2162	2			N	-0-					122

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	535	1	3176	2	N	-0-					113
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	502	1	3319	2	N	19					132
							21	9									

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
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
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					14
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	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
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
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1497	2	14	9	N	13					119
07	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1498	2	18	9	N	16					135

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
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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	9	N	3					113
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1983	2	2	9	N	2					115
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					116

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
02	1092	N	629	-0-	-463	-0-	628	2	1	9	N	1					52
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1109	2	2	9	N	2					54
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					54
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					54
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					54
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1					55

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
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-
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	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

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
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			-0-

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					32
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					33

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					61
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			N	-0-					23
07	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					51

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					38

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

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

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					26

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					16
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	3	40	6	-0-

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					23

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

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
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					52
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	264	1	632	2	N	-0-					23
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	273	1	602	2	N	-0-					23

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					26
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					26

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	264	1	170	2	N	-0-					51
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	273	1	366	2	N	-0-					51

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 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
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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	264	1	12	9	N	11					123
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	273	1	383	2	N	7					130
							8	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					86
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					86

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					68
07	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	1152	2			N	-0-					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					3
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					33
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					108
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					108

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					103
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					40
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
07	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

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					38
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					240
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					35
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					35

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 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
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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					111
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 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
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-
06	570	N	30	-0-	-540	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					164
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					164

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
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
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					334
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					334

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 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
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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					180
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					12
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	4003	X	2876	-0-	-1127	-0-	2876	3			N	-0-					38
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					38

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					29
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	3			N	-0-					29
07	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	1469	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

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-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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
06	2820	X	1957	-0-	-863	-0-	1955	2	2	9	N	2					30
07	2604	N	2101	-0-	-503	-0-	2101	2			N	-0-					30

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	27	1	1207	2	N	-0-					75
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	28	1	1209	2	N	5					80
							6	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	2	N	2					82
							2	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	5					87
							6	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1373	2	N	6	79	1			14
							7	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					14

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	29	1	1577	2	N	-0-					13
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2144	2	N	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	27	1	264	2	N	-0-					36
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	31	1	315	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	67	1	994	2	N	-0-					111
07	1178	N	776	-0-	-402	-0-	59	1	717	2	N	-0-					111

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	30	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	31	1	1404	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	30	1	583	2	N	1					86
							1	9									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	31	1	602	2	N	4					90
							4	9									

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
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
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	N	15					30
							17	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	2					32
							2	9									

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
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									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1208	2	N	1	33	1			84
							1	9									
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	152	1	1175	2	N	-0-					84

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	62	1	336	2	N	-0-					11
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	67	1	348	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
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
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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					74
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					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
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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-			90
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-			90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

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							
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	24	1	1902	2	N	-0-			50
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1981	2	N	-0-			50

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

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							
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	25	1	423	2	N	-0-			80
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-			80

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-			17
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-			17

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

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							
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	28	1	490	2	N	-0-			87
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	2			89
							2	9							

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					37
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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
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	773	-0-	-126	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	558	N	28	-0-	-530	-0-	28	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	960	N	268	-0-	-692	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					65
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					65

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					15
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					15
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					15

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					187
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					187
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	2880	X	2028	-0-	-852	-0-	2028	2			N	-0-					168
07	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					168

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	2			N	-0-					5
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 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
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
06	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	2095	3	21	9	N	19	173	1			43
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2387	3	17	9	N	15					58

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					48
07	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) //CONT.// 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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
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
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-					75
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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
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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

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-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

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
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					58
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	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

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
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					48
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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

02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2788	3	10	9	N	9					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MMGL TXPH, LLC 101619
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-					23
07	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	3017	2			N	-0-					40
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					62
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	5					119
							6	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	3					122
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					50
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

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
06	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	1061	2			N	-0-					196
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

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-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					15
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	N	381	-0-	-1539	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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
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
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					5
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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
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-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	8068					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4968					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

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-
06	7500 N	5729	-0-	-1771	B	186723	5729	2		N	-0-					-0-
07	7750 N	4808	-0-	-2942	B	183781	4808	2		N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 3 RRCID -> 296853 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

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

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
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-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
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
*06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

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		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

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
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	60	1	336	2	N	-0-					30
07	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	62	1	316	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

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
06	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1050	2	34	9	N	31					157
07	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1264	2	22	9	N	20					177

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1212					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95
07	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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					11

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
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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					24
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					24

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	W	1739	-0-	1739	33790	1724	3	15	9	N	14					77
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33790					N	NO RPT					77

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	Y	-0-					7
07	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	121	1	1988	2	Y	-0-					7

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

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-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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 #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 72	1 9	16	2	N	65	165	1			50
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110 54	1 9	1	2	N	49					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					139
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	101 113	1 9	3	2	N	103					36

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
07	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

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											
06	14340	X	12744	-0-	-1596	-0-	1024	1	10649	2	N	974	1019	1			215		
							1071	9											
07	14818	X	13340	-0-	-1478	-0-	1085	1	11145	2	N	1009	1028	1			196		
							1110	9											

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					14
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					14

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					48
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	N	7					55

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	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

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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					23
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7					30

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					53
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					53

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					80
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4					84

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2946	2	11	9	N	10					18
07	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	2783	2	28	9	N	25					43

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25	132	1			21
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	N	20					41

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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	-0-				122
*05		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	27	1		95
*06		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				95
07		29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				95

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1230	-0-	-420	-0-	1230	2			N	-0-					63
07	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	1172	2	3	9	N	3					66

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					50
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	N	7					57

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

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
06	1950	X	1494	-0-	-456	-0-	1452	2	42	9	N	38					208
*07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2288	2	50	9	N	45					253

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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									
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	324	1	5234	2	N	117	117	1			285
							129	9									
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	331	1	4910	2	N	64	187	1			162
							70	9									

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

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
06	4350	X	3886	-0-	-464	-0-	3842	2	44	9	N	40					88
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4617	2	54	9	N	49					137

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

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
06	5070	X	2779	-0-	-2291	-0-	2748	2	31	9	N	28					203
07	5363	X	3565	-0-	-1798	-0-	3529	2	36	9	N	33	143	1			93

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

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
06	4230	X	3229	-0-	-1001	-0-	3208	2	21	9	N	19					149
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4234	2	37	9	N	34					183

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

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
06	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	3989	2	55	9	N	50	181	1			78
07	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	4953	2	105	9	N	95					173

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	684	1	2748	2	N	56	37	1			216
							62	9									
07	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	707	1	2502	2	N	56					272
							62	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
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
06	3150	X	2969	-0-	-181	-0-	2873	2	96	9	N	87					255
07	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2903	2	88	9	N	80	185	1			150

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
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									
06	1950	N	1509	-0-	-441	-0-	731	1	708	2	N	64					201
							70	9									
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	1059	1	1832	2	N	86	160	1			127
							95	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
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
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	4645	2	N	41					185
							45	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	332	1	4613	2	N	1	143	1			43
							1	9									

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
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									
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	522	1	1663	2	N	120	185	1			176
							132	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	539	1	1553	2	N	131	168	1			139
							144	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

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									
06	3000	N	3293	-0-	293	293	780	1	2425	2	N	80	184	1			230
							88	9									
07	2371	N	2078	-0-	-293	-0-	762	1	1196	2	N	109	176	1			163
							120	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

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									
06	4560	X	3307	-0-	-1253	-0-	309	1	2946	2	N	47	187	1			65
							52	9									
07	4712	X	4112	-0-	-600	-0-	321	1	3710	2	N	74					139
							81	9									

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

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									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	840	1	3042	2	N	73					133
							80	9									
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	878	1	3259	2	N	75	120	1			88
							83	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

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
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									
06	1470	N	1464	-0-		-6	-0-	731	1	611	2	N	111	183	1			164
								122	9									
07	2108	N	1618	-0-		-490	-0-	755	1	746	2	N	106					270
								117	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

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
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									
06	2130	N	2079	-0-		-51	-0-	1044	1	991	2	N	40					203
								44	9									
07	2046	N	1816	-0-		-230	-0-	1079	1	659	2	N	71	188	1			86
								78	9									

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

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
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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

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
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									
06	3270	X	2747	-0-		-523	-0-	550	1	2078	2	N	108	185	1			91
								119	9									
07	3875	X	3422	-0-		-453	-0-	680	1	2568	2	N	158	185	1			64
								174	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	755	1	4301	2	N	-0-					259
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	731	1	3832	2	N	30					289
							33	9									
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	652	1	3458	2	N	34	187	1			136
							37	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

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									
06	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	673	1	2130	2	N	118	52	1			235
							130	9									
07	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	701	1	2287	2	N	133	163	1			205
							146	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

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
06	2460	N	1495	-0-	-965	-0-	1382	2	113	9	N	103	186	1			21
07	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	1998	2	119	9	N	108					129

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

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									
06	5070	X	4519	-0-	-551	-0-	543	1	3870	2	N	96					219
							106	9									
07	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	673	1	4576	2	N	102	187	1			134
							112	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3810	X	3279	-0-	-531	-0-	611	1	2563	2	N	95					166
							105	9									
07	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	637	1	2662	2	N	121	188	1			99
							133	9									

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

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
06	1410	N	921	-0-	-489	-0-	766	2	155	9	N	141	364	1			72
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1884	2	173	9	N	157					229

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

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									
06	3000	N	3616	-0-	616	616	780	1	2759	2	N	70					246
							77	9									
07	2455	N	1839	-0-	-616	-0-	780	1	929	2	N	118					364
							130	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

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									
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	780	1	4130	2	N	72	183	1			182
							79	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	762	1	2305	2	N	113					295
							124	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

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
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									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	947	1	783	2	N	30	81	1			191
							33	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1079	1	866	2	N	50					241
							55	9									

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1513	2	194	9	N	176					352
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2434	2	183	9	N	166	184	1			334

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	850	1	1652	2	N	158	187	1			180
							174	9									
07	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	669	1	1043	2	N	125	188	1			117
							138	9									

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	638	1	2163	2	N	142	190	1			203
							156	9									
07	3441	X	1809	-0-	-1632	-0-	376	1	1272	2	N	146	188	1			161
							161	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2160	N	1158	-0-	-1002	-0-	1060	2	98	9	N	89					234
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2441	2	144	9	N	131	201	1			164

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	684	1	2009	2	N	115	72	1			305
							127	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	707	1	2556	2	N	100	160	1			245
							110	9									

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3930	X	3060	-0-	-870	-0-	262	1	2743	2	N	50	179	1			3
							55	9									
07	4588	X	1891	-0-	-2697	-0-	188	1	1662	2	N	37					40
							41	9									

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3930	X	2943	-0-	-987	-0-	522	1	2225	2	N	178	183	1			148
							196	9									
07	4061	X	3160	-0-	-901	-0-	539	1	2420	2	N	183					331
							201	9									

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	850	1	955	2	N	211					284
							232	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	878	1	1305	2	N	199	372	1			111
							219	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

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									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1044	1	436	2	N	44	123	1			83
							48	9									
07	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	758	1	296	2	N	34					117
							37	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

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
06	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3123	2	260	9	N	236	371	1			28
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4197	2	274	9	N	249	188	1			89

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

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
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	205	2	37	9	N	34	188	1			143
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	663	2	32	9	N	29					172

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 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
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	1410	-0-	-960	-0-	1351	2	59	9	N	54					338
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1535	2	91	9	N	83	185	1			236
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1336	2	88	9	N	80					316
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1640	2	141	9	N	128	187	1			257

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11190	X	8525	-0-	-2665	-0-	8402	2	123	9	N	112					236
07	11377	X	9842	-0-	-1535	-0-	9689	2	153	9	N	139	182	1			193

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	1895	2	94	9	N	85					308
07	2294	X	1481	-0-	-813	-0-	1338	2	143	9	N	130	188	1			250

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
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									
06	5850	X	5050	-0-	-800	-0-	452	1	4227	2	N	337	369	1			155
							371	9									
07	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	505	1	5072	2	N	340	374	1			121
							374	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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									
06	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	435	1	2193	2	N	94	186	1			68
							103	9									
07	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	471	1	2617	2	N	114	71	1			111
							125	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

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
06	2460	X	1816	-0-	-644	-0-	1740	2	76	9	N	69	84	1			73
07	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2762	2	94	9	N	85	115	1			43

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

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
06	1410	N	812	-0-	-598	-0-	727	2	85	9	N	77	104	1			8
07	2573	N	2128	-0-	-445	-0-	2055	2	73	9	N	66					74

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

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									
06	2970	X	2694	-0-	-276	-0-	366	1	2278	2	N	45					88
							50	9									
07	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	435	1	2353	2	N	70					158
							77	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

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									
06	3810	X	1674	-0-	-2136	-0-	212	1	1406	2	N	51	189	1			15
							56	9									
07	3937	X	1740	-0-	-2197	-0-	110	1	1598	2	N	29					44
							32	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14730	X	12374	-0-	-2356	-0-	12135	2	239	9	N	217	188	1			187
07	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	15214	2	298	9	N	271	178	1			280

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

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									
06	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	734	1	2115	2	N	78	123	1			28
							86	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	934	1	2822	2	N	101					129
							111	9									

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

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									
06	3030	X	661	-0-	-2369	-0-	335	1	253	2	N	66	64	1			73
							73	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	702	1	2442	2	N	115					188
							127	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

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									
06	3330	X	2831	-0-	-499	-0-	566	1	2079	2	N	169	189	1			92
							186	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	707	1	2841	2	N	252	189	1			155
							277	9									

RAMP WELL #: RRCID -> 296386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2037 - 2800

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158

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

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
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	65	1	7699	2	N	452	382	1			233
							497	9									
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	73	1	7873	2	N	387	572	1			48
							426	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	N	6					18
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					18

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

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	7			-0-
*04	2250	N	1121	-0-	-1129	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					101
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					101
07	14B2	EXT	263	-0-	263	263	263	2			N	-0-					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					64
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					64
07	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					197
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					197
07	14B2	EXT	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

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
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					123
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	N	13					136

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

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
06	840 N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					22
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					72
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1309	2	11	9	N	10					82

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2026 - WELL PLUGGED 07/07/26

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

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
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					23

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7					61
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	210	2	29	9	N	26	77	1			10

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2					9
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	2					11

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			51

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

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
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					28
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					33

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					43
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

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-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

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-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

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-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

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
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	3			N	-0-					15
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

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-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

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-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

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-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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 #: 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
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-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	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
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-
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	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
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-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-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 #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					7
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			20
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

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-
06	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

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-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	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
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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					10
07	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					30
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					13
07	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

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-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

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-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

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-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

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-
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

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-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	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

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
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	870	3	12	9	Y	11					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					66

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6954					Y	NO RPT					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

	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
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
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

	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
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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	343	3	14	9	N	13					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O																	
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					147
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
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
06	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	2149	3			Y	-0-					113
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2149					Y	NO RPT					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
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
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2628	3	42	9	N	38	188	1			77
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					77

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
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
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1843	3	50	9	N	45					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
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
06	3570	X	2002	-0-	-1568	-0-	1970	3	32	9	N	29					225
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					225

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

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
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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	3	19	9	N	17					139
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
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
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4117	3	154	9	N	140	371	1			195
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					195

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	W	4244	-0-	4244	13117	4244	3			N	-0-					103
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13117					N	NO RPT					103

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	3	12	9	N	11					256
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2580	X	2085	-0-	-495	-0-	2062	3	23	9	N	21					63
10	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2174	3	24	9	N	22					85
11	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2039	3	43	9	N	39					124
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
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2024	3	20	9	N	18					217
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

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
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					1
07	1085	N	712	-0-	-373	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

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-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

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
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					85
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

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									
06	39410	X	1567	-0-	-37843	-0-	93	1	1452	2	N	20					44
							22	9									
07	2356	X	2102	-0-	-254	-0-	119	1	1950	2	N	30					14
							33	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

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									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	16					127
							18	9									
07	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	100	1	1644	2	Y	3					130
							3	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

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-
06	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	187	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1142	-0-	-470	-0-	220	1	922	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	18	1	275	2	N	-0-					19
07	372	N	365	-0-	-7	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2026

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

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
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	26	1	410	2	N	-0-					26
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	N	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	29	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					23
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					23

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	Y	8					68
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	262	2	8	9	Y	7					75

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

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
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					61
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					61

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	65 20	1 9	1039	2	Y	18	44	1			10
03	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	68 45	1 9	985	2	Y	41					51
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	1279	2	Y	12					63
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	70 24	1 9	1127	2	Y	22					85
*06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	55 10	1 9	855	2	Y	9	76	1			18
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	71 22	1 9	1166	2	Y	20					38

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					17
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					16
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					2
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					2

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					1
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	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
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	422	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
05	682	N	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					32
06	570	N	284	-0-	-286	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					32
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					32

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		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
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	63	1	985	2	Y	8					46
							9	9									
07	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	78	1	1280	2	Y	-0-					46

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

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
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1108	2	10	9	Y	9					79
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1156	2	9	9	Y	8					87

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

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-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2026

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	N	-0-					1
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	19	1	318	2	N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-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
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
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	68	1	1067	2	Y	-0-					1
07	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	65	1	1065	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
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
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			Y	-0-					81
07	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	1133	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					1
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 -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
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	32	1	508	2	Y	2					35
							2	9									
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
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					35
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	33	1	544	2	Y	2					37
							2	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					2
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	756	2	Y	-0-					2

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
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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					3
07	1209	N	989	-0-	-220	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					3

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2026

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			8
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

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									
06	3030	X	2114	-0-	-916	-0-	125	1	1964	2	Y	23					52
							25	9									
07	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	150	1	2459	2	Y	35					17
							39	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

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									
*06	930	N	896	-0-	-34	-0-	53	1	825	2	Y	16	58	1			3
							18	9									
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	70	1	1145	2	Y	12					15
							13	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					32
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					32

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
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									
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	64	1	1000	2	Y	3					51
							3	9									
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	80	1	1311	2	Y	-0-					51

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

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
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1712	2	32	9	Y	29					74
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20					94

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					2

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1435	2	24	9	Y	22					111
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1585	2	42	9	Y	38					149

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					22
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					22

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
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									
*06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	66	1	1028	2	Y	2	56	1			2
							2	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	2	Y	6					8
							7	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

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-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					2
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					2

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	567	2	7	9	N	6					47
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	N	9					56

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1233	2	4	9	Y	4	4	1			103
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1150	2	100	9	Y	91					12

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					10
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					10

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5341	2	89	9	N	81					236
07	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	5445	2	84	9	N	76					312

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					32
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	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
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
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					9
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2139	2	24	9	Y	22					117
07	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2666	2	29	9	Y	26					143

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	Y	4					84
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1599	2	26	9	Y	24					108

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	2	1	1513	2	Y	2	3	1			111
							2	9									
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1651	2	2	9	Y	2					113

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	892	2	1	9	Y	1	2	1			30
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	430	-0-	-410	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					2
07	1054	N	457	-0-	-597	-0-	26	1	431	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

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									
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	15	1	796	2	Y	1	2	1			52
							1	9									
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	873	2	1	9	Y	1					53

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					80
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1521	2	4	9	Y	4					84

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					43
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					43

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	14	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					19
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					19

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

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
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	4	9	Y	4	1	1			72
07	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1273	2	4	9	Y	4					76

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

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-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

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
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	22	1			30
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	Y	1					2

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	1230	N	772	-0-	-458	-0-	757	2	15	9	Y	14	3	1			182
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	779	2	7	9	Y	6					188

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2026

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		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
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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6 9		Y	5	6	1			59
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3 9		Y	3					62

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
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
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	14	1	1286	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1325	2	1 9		Y	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2782	2	17	9	Y	15	2	1			98
07	2914	X	2857	-0-	-57	-0-	2848	2	9	9	Y	8					106

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10					48
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	134	2	7	9	Y	6					54

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

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
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					9
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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									
06	2700	X	2029	-0-	-671	-0-	316	1	1702	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
07	2511	X	1837	-0-	-674	-0-	353	1	1476	2	Y	7					10
							8	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	5	1	512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					2

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

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
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1818	2	7	9	Y	6					92
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2151	2	32	9	Y	29					121

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	516	-0-	516	516	516	2			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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	128	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	685	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					53
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					53

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7110	X	6615	-0-	-495	-0-	1026	1	5528	2	Y	55	76	1			76
							61	9									
07	7347	X	5840	-0-	-1507	-0-	1118	1	4679	2	Y	39					115
							43	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	480	N	389	-0-	-91	-0-	352	2	37	9	Y	34	82	1			41
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	462	2	Y	18					59
							20	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2370	2	21	9	Y	19	1	1			53
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	Y	24					29

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
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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1513	2	1	9	Y	1					28

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

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									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	480	1	2924	2	Y	17	25	1			93
							19	9									
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	496	1	3443	2	Y	14					107
							15	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

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-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

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
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1008	2	4	9	Y	4	1	1			114
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1076	2	84	9	Y	76					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	6	1	1156	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					24

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	Y	5					90
07	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	1014	2	24	9	Y	22					112

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
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
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	2	Y	2	3	1			52
							2	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7					59

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	2160	N	1020	-0-	-1140	-0-	1020	2			Y	-0-					118
07	2232	N	1730	-0-	-502	-0-	1730	2			Y	-0-					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
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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	Y	-0-					49
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

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									
06	3240	X	549	-0-	-2691	-0-	508	1	1	2	N	36	21	1			162
							40	9									
07	3348	X	2080	-0-	-1268	-0-	353	1	1708	2	N	17					179
							19	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

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
06	1860	N	1139	-0-	-721	-0-	1130	2	9	9	Y	8	3	1			60
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1423	2	15	9	Y	14					74

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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									
06	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	208	1	2813	2	Y	43	183	1			62
							47	9									
07	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	248	1	3168	2	Y	18					44
							20	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1116	1	1221	2	Y	4	73	1			16
							4	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	1074	1	1072	2	Y	15					31
							17	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1116	1	1460	2	Y	11					42
							12	9									

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

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-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-					-0-

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					89

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

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									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	567	1	1038	2	Y	105					213
							116	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	589	1	998	2	Y	101	176	1			138
							111	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

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
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									
06	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	531	1	3373	2	N	32					171
							35	9									
07	4402	X	4318	-0-	-84	-0-	589	1	3690	2	N	35					206
							39	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

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
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									
06	10470	X	9903	-0-	-567	-0-	480	1	9375	2	N	44					110
							48	9									
07	10819	X	10741	-0-	-78	-0-	488	1	10229	2	N	22					132
							24	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

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
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
06	3990	X	3575	-0-	-415	-0-	3507	2	68	9	N	62					307
07	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3581	2	100	9	N	91	176	1			222

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

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
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
06	6900	X	6683	-0-	-217	-0-	6538	2	145	9	N	132	168	1			198
07	7130	X	6860	-0-	-270	-0-	6710	2	150	9	N	136					334

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

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
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
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	310	1	1226	2	N	-0-					135
07	2046	N	1321	-0-	-725	-0-	268	1	1050	2	N	3					138
							3	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	310	1	943	2	N	33	170	1			84
							36	9									
07	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	268	1	724	2	N	41					125
							45	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

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
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3852	2	55	9	N	50	168	1			201
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4039	2	75	9	N	68					269

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	4980	X	4621	-0-	-359	-0-	4598	2	23	9	Y	21	13	1			188
07	5456	X	5134	-0-	-322	-0-	5076	2	58	9	Y	53	169	1			72

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

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
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	395	1	1908	2	N	47					210
							52	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	795	1	1384	2	N	35					245
							39	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

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
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					123
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					123

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	15630	X	3536	-0-	-12094	-0-	163	1	3274	2	N	90	166	1		76
							99	9								
07	15376	X	12982	-0-	-2394	-0-	475	1	12248	2	N	235	177	1		134
							259	9								

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

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								
06	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	4800	1	23158	2	N	253	194	1		317
							278	9								
07	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	4880	1	24633	2	N	232	329	1		220
							255	9								

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011						N	-0-				-0-
07	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

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								
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	750	1	7389	2	N	295	450	1		112
							325	9								
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	775	1	7708	2	N	247				359
							272	9								

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

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
06	13770	X	12587	-0-	-1183	-0-	12305	2	282	9	N	256	362	1		334
07	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14089	2	250	9	N	227	176	1		385

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	40050	X	36286	-0-	-3764	-0-	36097	2	189	9	N	172	180	1			388
07	40083	X	38701	-0-	-1382	-0-	38423	2	278	9	N	253	362	1			279

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
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
06	10170	X	9537	-0-	-633	-0-	9385	2	152	9	N	138	166	1			185
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10445	2	150	9	N	136	163	1			158

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	26010	X	25739	-0-	-271	-0-	25139	2	600	9	N	545	530	1			168
07	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	26566	2	589	9	N	535	533	1			170

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					58
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921

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
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					33
06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

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									
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	28	1	838	2	N	5					177
							6	9									
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	45	1	811	2	N	3					180
							3	9									

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

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									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	5					125
							6	9									
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	N	5					130
							6	9									

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

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
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	56	1	1704	2	N	-0-					100
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	116	1	2091	2	N	-0-					100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	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

02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	28	1	3596	2	N	39					144
							43	9									
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	31	1	3709	2	N	39					183
							43	9									
04	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	30	1	3501	2	N	20					203
							22	9									
05	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	30	1	3457	2	N	18					221
							20	9									
06	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	29	1	3303	2	N	28	187	1			62
							31	9									
07	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	31	1	3445	2	N	23					85
							25	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	837	2	N	15	190	1			72
							17	9									
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	31	1	861	2	N	5					77
							6	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	13					90
							14	9									
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	840	2	N	12					102
							13	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	30	1	799	2	N	20					122
							22	9									
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	31	1	776	2	N	20					142
							22	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

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
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	28	1	2038	2	N	40					119
							44	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	23					142
							25	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	30	1	1917	2	N	50					192
							55	9									
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	31	1	2019	2	N	24					216
							26	9									
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	29	1	1824	2	N	43	186	1			73
							47	9									
07	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	30	1	1887	2	N	26					99
							29	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

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
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									
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	30	1	1010	2	N	11					160
							12	9									
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	31	1	1101	2	N	13					173
							14	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

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
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									
06	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	30	1	1566	2	N	14					93
							15	9									
07	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	31	1	1572	2	N	13					106
							14	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

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
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
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	30	1	623	2	N	1					34
							1	9									
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	31	1	665	2	N	7					41
							8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	18	187	1			86
							20	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2619	2	N	-0-					86

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	9					64
							10	9									
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	23	1	521	2	N	11					75
							12	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	30	1	2278	2	N	24					129
							26	9									
07	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	31	1	2364	2	N	17					146
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					159
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					76
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	30	1	358	2	N	2					50
							2	9									
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	30	1	352	2	N	-0-					50

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

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
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									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	7					211
							8	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	10					221
							11	9									

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

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
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									
06	2340	N	2084	-0-	-256	-0-	30	1	2026	2	N	25					168
							28	9									
07	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	31	1	2127	2	N	41					209
							45	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2520	X	2360	-0-	-160	-0-	30	1	2288	2	N	38					123
							42	9									
07	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	31	1	2359	2	N	27					150
							30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	720	N	703	-0-		-17	-0-	29	1	663	2	N	10					175
								11	9									
07	786	N	786	-0-		-0-	-0-	31	1	755	2	N	-0-					175

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2010	N	1964	-0-		-46	-0-	30	1	1895	2	N	35					201
								39	9									
07	2046	N	1970	-0-		-76	-0-	31	1	1904	2	N	32	181	1			52
								35	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	750	N	718	-0-		-32	-0-	30	1	681	2	N	6					130
								7	9									
07	775	N	748	-0-		-27	-0-	31	1	711	2	N	5					135
								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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	30	1	2177	2	N	18					106
								20	9									
07	2263	N	2180	-0-		-83	-0-	30	1	2141	2	N	8					114
								9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

02	2128	X	1211	-0-	-917	-0-	26 14	1 9	1171	2	N	13					216
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	26 29	1 9	2343	2	N	26	179	1			63
04	2280	X	360	-0-	-1920	-0-	6 22	1 9	332	2	N	20					83
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	26 54	1 9	2770	2	N	49					132
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	2714	2	N	38					170
07	3100	N	3240	-0-	140	140	31 34	1 9	3175	2	N	31	154	1			47

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

02	3052	X	2740	-0-	-312	-0-	27 63	1 9	2650	2	N	57					212
03	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	31 58	1 9	3092	2	N	53	169	1			96
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	30 61	1 9	3004	2	N	55					151
05	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	31 56	1 9	3068	2	N	51					202
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	3033	2	N	50					252
07	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	31 51	1 9	3026	2	N	46	173	1			125

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	2266	2	N	5					218
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	2413	2	N	56	167	1			107
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	2336	2	N	2					109
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	2398	2	N	1					110
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	2	N	-0-					110
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	31	1	2458	2	N	-0-					110

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

MO	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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	789	2	N	18					198
							20	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	N	20	166	1			52
							22	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	11					63
							12	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	15					78
							17	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	18					96
							20	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	21					117
							23	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

MO	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
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									
06	4410	X	3348	-0-	-1062	-0-	27	1	3303	2	N	16					76
							18	9									
07	4557	X	2728	-0-	-1829	-0-	26	1	2688	2	N	13					89
							14	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

MO	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
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									
06	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	30	1	2687	2	N	58					119
							64	9									
07	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	31	1	2769	2	N	58					177
							64	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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									
06	2400	N	2317	-0-	-83	-0-	30	1	2266	2	N	19					199
							21	9									
07	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	31	1	2434	2	N	20					219
							22	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	30	1	1135	2	N	13	168	1			42
								14	9									
07	1271	N	1215	-0-		-56	-0-	31	1	1161	2	N	21					63
								23	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7050	X	6508	-0-		-542	-0-	30	1	6395	2	N	75					158
								83	9									
07	7285	X	6657	-0-		-628	-0-	31	1	6538	2	N	80	177	1			61
								88	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9446	X	9446	-0-		-0-	-0-	30	1	9270	2	N	133	188	1			239
								146	9									
07	9759	X	9759	-0-		-0-	-0-	31	1	9581	2	N	134	187	1			186
								147	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

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	741	-0-	-39	-0-	721	2	20	9	N	18					90
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1908	2	45	9	N	41					41
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2059	2	46	9	N	42					83
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1982	2	45	9	N	41					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

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	398	-0-	-142	-0-	395	2	3	9	N	3					57
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					57
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-	167	2	13	9	N	12					20
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8	9	N	7					27
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3					104
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					104
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	N	4					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					115

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					14

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		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
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
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	N	3					139
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					139
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	576	2	235	9	N	214					353
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			268

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					85
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

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-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	496	2	19	9	N	17					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					104

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	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

02		14B2 EXT	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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	440	-0-	440	440	440	2			N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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-	1410	2	9	9	N	8					26
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					26
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	53					53
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	477	-0-	-63	-0-	475	2	2	9	N	2					80
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1238	-0-	-22	-0-	1229	1	9	9	N	8					168
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					168
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	N	4					172
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1177	2	21	9	N	19					191

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
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	1398	-0-	-342	-0-	409	1	981	3	N	7					199
							8	9									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	159	1			40
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	N	9					81
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	2	12	9	N	11					92

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	421	3	N	3					97
							3	9									
*03	527	N	411	-0-	-116	-0-	394	1	17	2	N	-0-	1	5			96
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					96
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					96
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

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	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	1148	1	3164	3	N	-0-					270
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					270
*06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	N	42					312
*07	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1050	1	53	9	N	48	186	1			174

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1086	1	3214	3	N	80	382	1			424
							88	9									
*03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	242	7			182
*04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1231	1	3671	3	N	56					238
							62	9									
*05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1959	2	20	9	N	18					256
*06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3222	2	78	9	N	71	185	1			142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					145
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					165
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					190

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	529	1	1467	3	N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

02	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	5781	1	8827	3	N	173	358	1			451
							190	9									
*03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	5466	1	1129	2	N	-0-	360	7			91
*04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	3753	1	11144	3	N	37					128
							41	9									
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3104	2	11	9	N	10					138
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2987	2	35	9	N	32					170
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					205

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	1666	-0-	1666	-0-	1509	2	157	9	N	143					143
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					286
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	196	1			90
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	920	-0-	920	920	878	1	42	9	N	38					128

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	2353	-0-	2353	-0-	2295	2	58	9	N	53					53
*04	0	Z	885	-0-	885	885	850	2	35	9	N	32					85
*05	0	Z	1006	-0-	1006	1891	878	2	128	9	N	116	116	1			85
*06	0	Z	2400	-0-	2400	4291	2347	2	53	9	N	48					133
07	0	Z	935	-0-	935	5226	878	1	57	9	N	52					185

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	6609	-0-	6609	-0-	6598	2	11	9	N	10					10
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					73
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					137
*06	0	Z	5646	-0-	5646	5646	5637	2	9	9	N	8					145
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5646					N	12					157

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	1493	-0-	1493	-0-	1468	2	25	9	N	23					23
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					48
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	75	1			20
*06	0	Z	1521	-0-	1521	1521	1499	2	22	9	N	20					40
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	1521					N	22					62

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	2241	-0-	2241	2241	2117	2	124	9	N	113					113
04	0	Z	2130	-0-	2130	4371	1907	2	223	9	N	203					316
05	0	Z	1896	-0-	1896	6267	1896	2			N	-0-	185	1			131
*06	0	Z	1068	-0-	1068	7335	1009	2	59	9	N	54					185
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	7335					N	63					248

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	1573	1	6258	3	N	95					97
							105	9									
*05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					97
*06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2547	2	17	9	N	15					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					115

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	898	1	3365	3	N	52	196	1			147
							57	9									
*03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3490	1	989	2	N	-0-	147	7			-0-
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	1105	1	3827	3	N	58					58
							64	9									
*05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5047	2	13	9	N	12					70
*06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4672	2	28	9	N	25					95
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	67	102	1			60

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	5598	-0-	5598	5598	5509	2	89	9	N	81					81
04	14B	DENY	246	-0-	246	5844	172	2	74	9	N	67					148
*05	14B	DENY	3236	-0-	3236	9080	3227	2	9	9	N	8					156
*06	14B	DENY	5470	-0-	5470	14550	5374	2	96	9	N	87	188	1			55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14550					N	56					111

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	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

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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1099	3	13	9	N	12					142
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1132	3	9	9	N	8					150

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2921	3	53	9	N	48	175	1			132
07	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2908	3	51	9	N	46					178

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	4170	X	3802	-0-	-368	-0-	3768	3	34	9	N	31					110
07	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3932	3	31	9	N	28					138

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

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
06	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3095	3	89	9	N	81	193	1			129
07	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3192	3	92	9	N	84					213

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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

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
06	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	2373	3	44	9	N	40					227
*07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2569	3	53	9	N	48					275

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1211	3	37	9	N	34	176	1			101
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1244	3	37	9	N	34					135

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 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
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
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1867	3	67	9	N	61					261
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1939	3	84	9	N	76					337

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
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
06	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2064	3	33	9	N	30					254
07	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2204	3	44	9	N	40	180	1			114

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
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
06	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2383	3	39	9	N	35					112
07	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2473	3	37	9	N	34					146

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
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
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4088	3	91	9	N	83	180	1			263
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4211	3	90	9	N	82					345

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
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
06	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1309	3	17	9	N	15					284
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1540	3	36	9	N	33	169	1			148

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					26
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

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	3577	-0-	-1042	-0-	623	1	2875	2	Y	72	120	1			83
							79	9									
06	4470	X	3615	-0-	-855	-0-	622	1	2893	2	Y	91					174
							100	9									
07	4619	X	3907	-0-	-712	-0-	552	1	3245	2	Y	100	183	1			91
							110	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

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	130414	X	22394	-0-	-108020	-0-	22394	2			N	-0-					219
06	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					219
07	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					219

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	1			N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-	916	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024																	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

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									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2313	2	N	127	196	1			92
								140	9									
07	2697	N	2599	-0-	-98	B	-0-	62	1	2379	2	N	144	194	1			42
								158	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

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	438	N	438	-0-	-0-		-0-	438	2			N	-0-					32
06	485	N	485	-0-	-0-		-0-	485	2			N	-0-					32
07	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

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	2079	N	2079	-0-	-0-		-0-	2079	2			N	-0-					27
06	2088	N	2088	-0-	-0-		-0-	2088	2			N	-0-					27
07	1661	N	1661	-0-	-0-		-0-	1661	2			N	-0-					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1558	-0-	1558	1558	1558	2			Y	-0-					58
06	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3326	1768	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4330	1004	2			Y	-0-					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

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	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					236
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					236
07	4402	X	2710	-0-	-1692	-0-	2710	2			N	-0-					236

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

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
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					108
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					108

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					70
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					145
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					68
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					68

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

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
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2287	2	194	9	N	176	176	1			72
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

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
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					100
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					73
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					73

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					39
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
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
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					70
07	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	2			N	-0-					70

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1452	2	1	9	N	1					117
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			N	-0-					117

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3980	2	22	9	N	20					147
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3809	2	22	9	N	20					167

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

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
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3647	2	12	9	N	11					92
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3935	2	4	9	N	4					96

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

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	135	-0-	-578	-0-	135	2			N	-0-					352
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	2			N	-0-					352
07	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					352

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	-0-	-578	-0-	135	2			N	-0-					183
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	2			N	-0-					183
07	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					46
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					46

DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					107
07	1147	N	893	-0-	-254	-0-	893	2			N	-0-					107

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	3	3	9	N	3					133
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1088	3	9	9	N	8					141

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	675	2	14	9	N	13					66
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	717	2	15	9	N	14					80

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
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
06	2964	R	2964	-0-	-0-	-0-	3	1	2602	2	N	326	179	1			432
							359	9									
07	3038	#	2980	-0-	-58	-0-	9	1	2682	2	N	263	367	1			328
							289	9									

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

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					192
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					192
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

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
06	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	1093	3			N	-0-					266
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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
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
06	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					45
07	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	2209	2	207	9	N	188	188	1			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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
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-					30
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
*06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	1	5			29
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					103
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
02	12164		10828	-0-	-1336	-0-	336	1	10424	2	N	62	182	1			170
							68	9									
03	10044	#	8151	-0-	-1893	-0-	156	1	7958	2	N	34					204
							37	9									
04	9720	#	9207	-0-	-513	-0-	12	1	9138	2	N	52					256
							57	9									
05	10509		10487	-0-	-22	-0-	10122	2	365	9	N	332	187	1	256	7	145
06	10170		8271	-0-	-1899	-0-	8218	2	53	9	N	48					193
07	10509		NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					193

LEE Q WELL #: 1 RRCID -> 299306 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7037 - 7050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	93					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					100
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					100

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100	#	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2170	#	2056	-0-	-114	-0-	2056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
07	1488	#	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	961	#	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3078	R	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					14
07	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					14

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	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
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	133	94	7			133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
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
06	2400	#	2131	-0-	-269	-0-	2131	3			N	-0-					108
07	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					108

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	3			N	-0-					2
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					2

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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
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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					115
07	589	N	95	-0-	-494	-0-	93	2	2	9	N	2					117

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
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
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			N	-0-					41
07	1891	N	122	-0-	-1769	-0-	122	2			N	-0-					41

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					33
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

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
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	2409	-0-	-9	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8593 - 8941

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	13617 R	13617	-0-	-0-	B	-0-	13187	3	430	9	N	391	519	1			111
*06	11356 R	11356	-0-	-0-	B	-0-	10947	3	409	9	N	372	351	1			132
07	9991 R	9991	-0-	-0-	B	-0-	9597	3	394	9	N	358	355	1			135

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

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 #	15340	-0-	-2950	B	-22066	15340	3			N	-0-					204
06	15450 #	13623	-0-	-1827	B	-23893	13623	3			N	-0-					204
07	15965 #	13371	-0-	-2594	B	-26487	13371	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

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

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2756	-0-	-251	-0-	2747	2	9	9	N	8					125
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2972	2	15	9	N	14					139
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					139

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
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					60
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
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
06	270	X	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					53
07	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	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
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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					95
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					95

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					132
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					132

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					60
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					60

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					55
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					55

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

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
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	30	1	947	2	N	2					50
							2	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	3					53
							3	9									

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

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
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	709	2	25	9	N	23					115
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	549	2	35	9	N	32					147

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

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-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

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-
06	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

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-
06	990 N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	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

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
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					60
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1079	2	136	9	N	124	174	1			285
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1151	2	98	9	N	89	176	1			198

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

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
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	553	2	62	9	N	56					207
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	532	2	39	9	N	35	173	1			69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	7			-0-
*04	19800	X	19685	-0-	-115	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
*05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
*06	19800	X	17844	-0-	-1956	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21886	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

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	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	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

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-
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			Y	-0-				-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 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
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									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	80	1	3389	2	N	-0-					112
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	87	1	3653	2	N	32	48	1			96
							35	9									

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					112
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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
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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					99
07	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	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
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
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					78
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					78

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
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-
06	2760	N	2725	-0-	-35	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	2801	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
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
06	1980	X	940	-0-	-1040	-0-	15	1	925	2	N	-0-					91
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	15	1	3788	2	N	-0-					91

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
07	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

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-
06	1770	N	29	-0-	-1741	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	589	N	26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

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	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2910	X	2297	-0-	-613	-0-	180	1	2117	2	N	-0-					34
07	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	186	1	2054	2	N	-0-					34

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					117
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1					118

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

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					108
07	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

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-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	957	-0-	-624	-0-	957	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

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
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2468	2	1	9	N	1					18
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					18

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					41
07	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					41

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					38
07	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			N	-0-					38

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

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-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-					42
*07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					42

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 15047 - 16350

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
06	2490	N	2205	-0-	-285	-0-	2205	2			N	-0-					137
07	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2573	2	1	9	N	1					138

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			54

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	815	-0-	-85	-0-	802	2	13	9	N	12					122
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					122

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		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

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
06	5610	X	4162	-0-	-1448	-0-	4088	2	74	9	Y	67	186	1			83
*07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6016	2	91	9	Y	83					166

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	2910	N	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-					48
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					48

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					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

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
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1481	3	30	9	N	27					110
07	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	1380	3	30	9	N	27					137

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (KANSAS CITY) 46835 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BE ANADARKO II, LLC 100676
WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 299012 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5630 - 5646

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
06	7500		9966	-0-	2466	130160	9964	2	2	9	N	2					72
07	18786		10124	-0-	-8662	121498	10124	2			N	-0-					72

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

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
06	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	2			N	-0-					15
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	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

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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					17
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	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

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
06	2820		NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					137
07	2914		NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

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

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

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	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

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-
06	930 N	252	-0-	-678	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

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-
06	630 N	119	-0-	-511	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

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-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

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-
06	3630 X	3378	-0-	-252	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					22
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

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-
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					20
07	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					20

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

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-
06	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

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
06	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	2			N	-0-					95
07	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3497	2	2	9	N	2					97

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

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
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					37
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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

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	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					120
06	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					120
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					117
06	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					117
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	10740	X	10424	-0-	-316	-0-	10424	2			N	-0-					27
07	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	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
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-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	324	-0-	-79	-0-	31	1	293	2	N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	290	-0-	-20	-0-	28	1	262	2	N	-0-			-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	347	-0-	-56	-0-	33	1	314	2	N	-0-			-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07	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

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	417	-0-	-79	-0-	40	1	377	2	N	-0-			-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	554	-0-	-97	-0-	53	1	501	2	N	-0-					-0-
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	-0-	-89	-0-	51	1	480	2	N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	451	-0-	-45	-0-	43	1	408	2	N	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	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
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	391	-0-	-74	-0-	37	1	354	2	N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					86
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					86
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3058	3	51	9	N	46					190
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					190

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	962	-0-	-466	-0-	28 14	1 9	920	2	N	13					197
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	31 19	1 9	1008	2	N	17	177	1			37
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	27 33	1 9	838	2	N	30					67
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	18 18	1 9	872	2	N	16					83
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1024	2	N	10					93
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	913	2	N	27					120

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	28 43	1 9	1489	2	N	39					338
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1627	2	N	31	178	1			191
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	1592	2	N	42	159	1			74
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	1598	2	N	47					121
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	1548	2	N	43					164
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1386	2	N	33					197

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5700	X	4210	-0-	-1490	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	289	-0-	-5260	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	1996	2	77	9	N	70					183
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2095	2	57	9	N	52	171	1			64

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	370	2	69	9	N	63					348
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	675	2	80	9	N	73	194	1			227
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	688	2	80	9	N	73					300

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	130	1	3990	2	N	103	171	1			105
							113	9									
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	69	1	1962	2	N	42					147
							46	9									
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	156	1	4758	2	N	156	181	1			122
							172	9									
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	155	1	4553	2	N	115					237
							127	9									
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2470	2	N	54	183	1			108
							59	9									
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	N	59					167
							65	9									

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					82
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					82

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	40	-0-	-980	-0-	3	1	37	2	N	-0-					157
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	N	69	108	1			118
							76	9									

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1619	2	145	9	N	132	178	1			151
07	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1646	2	145	9	N	132	187	1			96

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			98
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	168	1	1110	2	N	80					178
							88	9									
07	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	219	1	1028	2	N	14	176	1			16
							15	9									

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
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									
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2211	2	119	9	N	108					335
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	35	1	1977	2	N	93	188	1			240
							102	9									

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	242	1	6037	2	N	33					220
							36	9									
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	8	1	5921	2	N	46	175	1			91
							51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					46
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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

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

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					29
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					29
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PETERSON, LILLIE M. '903' WELL #: 2HM RRCID -> 299821 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8146 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	96		78	-0-	-18	-0-	30	1	48	2	N	-0-					-0-
*07	104		83	-0-	-21	-0-	31	1	52	2	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

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									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	415	1	767	2	N	69					227
							76	9									
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	80	1	988	2	N	32	182	1			77
							35	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	60	1	6662	2	N	17					47
							19	9									
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	62	1	6925	2	N	11					58
							12	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

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
06	1800	X	90	-0-	-1710	-0-	90	2			N	-0-					11
07	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	93	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					172
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					220
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					220

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1530 N	227	-0-	-1303	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) //CONT.// 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-					32
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					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

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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					28
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

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
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					132
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					132

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

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
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					22
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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									
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3182	2	77	9	N	70					360
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	22	1	3176	2	N	56	184	1			232
							62	9									

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2053	3	41	9	N	37					209
07	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	1966	3	74	9	N	67	190	1			86

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 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
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
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	1992	3	30	9	N	27	186	1			349
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	3	18	9	N	16					365

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					129
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1629	2	10	9	N	9					138

HOMINY CONSULTING, LLC 102424
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					130
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	18	1	132	2	N	-0-					130

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					99
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

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									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	N	18					309
							20	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	61	1	1428	2	N	22	172	1			159
							24	9									

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	10017	X	5917	-0-	-4100	-0-	57	1	5585	2	N	250	188	1			231
							275	9									
*07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	219	1	5180	2	N	193	170	1			254
							212	9									

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 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
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									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	401	1	1230	2	N	34	178	1			112
							37	9									
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	656	1	1265	2	N	38					150
							42	9									

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2159	2	42	9	N	38					259
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	28	9	N	25					284

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

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
06	1200	N	961	-0-	-239	-0-	834	2	127	9	N	115	178	1			209
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	N	8					217

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

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
06	3000	N	4449	-0-	1449	1449	436	1	3952	2	N	55					337
							61	9									
07	3100	N	4453	-0-	1353	2802	408	1	3990	2	N	50					387
							55	9									

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	357	1	3235	2	N	115	174	1			263
							127	9									
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	345	1	3369	2	N	81					344
							89	9									

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

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
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6227	2	28	9	N	25					260
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6355	2	3	9	N	3					263

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					408
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	177	1			361

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

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
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4167	2	156	9	N	142	179	1			313
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4402	2	85	9	N	77	177	1			213

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

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
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	420	1	3806	2	N	164	340	1			253
							180	9									
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	390	1	3813	2	N	149					402
							164	9									

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
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
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	505	1	4577	2	N	45					296
							50	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	487	1	4763	2	N	48	186	1			158
							53	9									

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1107	1	5088	2	N	153	182	1			333
							168	9									
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1137	1	4786	2	N	143	176	1			300
							157	9									

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					268
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2813	2	11	9	N	10					278
07	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2923	2	11	9	N	10					288

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7710	X	7568	-0-	-142	-0-	7290	2	278	9	N	253	173	1			420
07	7967	X	7793	-0-	-174	-0-	7521	2	272	9	N	247	344	1			323

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7560	X	6757	-0-	-803	-0-	694	1	5965	2	N	89	177	1			272
							98	9									
07	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	768	1	6062	2	N	143	187	1			228
							157	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
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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1317	2	N	-0-					151
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	N	-0-					151

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

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									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	286	1	256	2	N	2					212
							2	9									
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	64	1	200	2	N	41					253
							45	9									

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

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
06	4050	X	3479	-0-	-571	-0-	3400	2	79	9	N	72					216
07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	3983	2	91	9	N	83					299

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	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

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		4010	-0-	197	197	4010	2			N	-0-					-0-
06	4010		4225	-0-	215	412	4225	2			N	-0-					-0-
*07	4225		NO RPT	-0-	-4225	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					24
07	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					109

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					217
07	14B DENY	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					405
07	14B DENY	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
07	14B	DENY	-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
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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1000
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					460
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

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
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					630
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					630

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					110
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					39
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2574	2	116	9	N	105	176	1			260
07	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	2110	2	46	9	N	42					302

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					142
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					142

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2174	3			N	-0-					40
07	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	4344	3	9	9	N	8					53
07	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	4593	3	8	9	N	7					60

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

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
06	16260	X	15459	-0-	-801	-0-	15459	3			N	-0-					80
07	16740	X	16328	-0-	-412	-0-	16320	3	8	9	N	7					87

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1941						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					213
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					213
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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

02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	56	1	9787	2	N	9					172
							10	9									
03	3007	X	70	-0-	-2937	-0-	62	1	8	9	N	7					179
04	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	60	1	10357	2	N	15					194
							17	9									
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	62	1	10894	2	N	-0-	160	1			34
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	60	1	10689	2	N	15					49
							17	9									
07	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	62	1	11021	2	N	8					57
							9	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2741	2	3	9	N	3					92
07	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					92

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
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
06	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					1202
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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
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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
07	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
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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					398
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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
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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					146
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B	DENY	-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
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
06	2430	N	2107	-0-	-323 B	-0-	2107	2			N	-0-					57
07	2480	N	2097	-0-	-383 B	-0-	2096	2	1	9	N	1	1	8			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
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
06	1410	N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342	2			N	-0-					99
07	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	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
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
06	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	2			N	-0-					90
07	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2			N	-0-					90

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

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
06	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2			N	-0-					63
07	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1576	2	30	9	N	27					90

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

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
06	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	2			N	-0-					110
07	1457	N	1434	-0-	-23	B	-0-	1434	2			N	-0-					110

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 10004 - 12076

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
06	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	2			N	-0-					55
07	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					55

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 10924 - 13412

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 10240 - 13423

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
06	210	N	43	-0-	-167	B	-0-	43	2			N	-0-					45
07	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					45

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 10060 - 13123

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
06	960	N	562	-0-	-398	B	-0-	551	2	11	9	N	10					62
07	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	24	9	N	22					84

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

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
06	1740	N	1349	-0-	-391	B	-0-	1349	2			N	-0-					169
07	1767	N	1544	-0-	-223	B	-0-	1544	2			N	-0-					169

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 10240 - 13443

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
06	1140	N	182	-0-	-958	B	-0-	163	2	19	9	N	17					117
07	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1590	2	11	9	N	10					127

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-					60
07	1395	N	1025	-0-	-370	B	-0-	1025	2			N	-0-					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
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
06	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					84
07	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	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
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
06	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2472	2	6	9	N	5					146
07	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	2619	2	2	9	N	2					148

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
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
06	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					34
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	2			N	-0-					35
07	1736	N	1690	-0-	-46	B	-0-	1690	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
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
06	2430	X	2400	-0-	-30	B	-0-	2394	2	6	9	N	5					50
07	2511	X	2491	-0-	-20	B	-0-	2482	2	9	9	N	8					58

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
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
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1247	2	1	9	N	1					88
07	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1303	2	1	9	N	1					89

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					10
07	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					18
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	263	2	3	9	N	3					75
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	269	2	1	9	N	1					76

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	94	1	1963	2	N	2					332
							2	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	97	1	2249	2	N	-0-					332

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
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
06	2550	N	263	-0-	-2287 B	-0-	94	1	169	2	N	-0-					76
07	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	97	1	1536	2	N	-0-					76

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					13
07	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

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
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	854	2	96	9	N	87					234
07	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	935	2	66	9	N	60	182	1			112

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

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
06	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2			N	-0-					130
07	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	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

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
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					53
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					53

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

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
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					100
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	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
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
06	690	N	597	-0-	-93 B	-0-	597	3			N	-0-					170
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	28 1	1 9	1452	2	Y	1					131
03	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	31 7	1 9	1574	2	Y	6					137
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	30 44	1 9	1504	2	Y	40					177
05	1643	N	1574	-0-	-69 B	-0-	31 6	1 9	1537	2	Y	5					182
06	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	30 24	1 9	1531	2	Y	22					204
07	1643	N	1623	-0-	-20 B	-0-	31 23	1 9	1569	2	Y	21					225

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 8	1 9	1204	2	Y	7					90
05	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	30 3	1 9	1219	2	Y	3					93
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	27	1	1330	2	Y	-0-					93
07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	30 7	1 9	2454	2	Y	6					99

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
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									
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					103
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					103

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	30	1	438	2	Y	1					45
							1	9									
07	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	31	1	441	2	Y	2					47
							2	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	30	1	1830	2	Y	5					265
							6	9									
07	1922	N	1895	-0-	-27 B	-0-	31	1	1864	2	Y	-0-					265

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

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

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	30	1	25	2	N	-0-					38
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	31	1	26	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
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
06	840	N	685	-0-	-155 B	-0-	30	1	655	2	N	-0-					124
07	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	31	1	570	2	N	3					127
							3	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

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
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									
06	1260	N	1231	-0-	-29 B	-0-	30	1	1198	2	N	3					88
							3	9									
07	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	31	1	1212	2	N	5					93
							6	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
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									
06	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	30	1	2306	2	Y	22					235
							24	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	31	1	2398	2	Y	25					260
							28	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	586	2	15	9	N	14					143
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					143

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	N	1					70
							1	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	2	N	-0-					70

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
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					145
07	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

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	4					94
							4	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	10	1	477	2	N	3					97
							3	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	N	3					100
							3	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	10	1	494	2	N	1					101
							1	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	N	-0-					101
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-					101

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

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
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	6	1	253	2	N	-0-					89
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	N	-0-					89

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

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
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					235
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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

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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					352
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

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
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					40
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
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
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					161
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	Y	-0-					161

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

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									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	Y	2					105
							2	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	1					106
							1	9									

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

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									
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	29	1	1172	2	N	11					115
							12	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	2	N	4					119
							4	9									

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

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									
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	28	1	989	2	Y	1					45
							1	9									
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	29	1	1030	2	Y	14					59
							15	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	28	1	1037	2	Y	8	175	1			24
							9	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	10					34
							11	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					184
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					184

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	29	1	335	2	Y	3					23
							3	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	4					27
							4	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28 1 6 9		1262	2	Y	5					173
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	31 1 13 9		1342	2	Y	12					185
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	30 1 20 9		1275	2	Y	18					203
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	31 1 10 9		1300	2	Y	9					212
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	30 1 12 9		1304	2	Y	11	183	1			40
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	31 1 12 9		1313	2	Y	11					51

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
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	28 1 54 9		1485	2	Y	49					301
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	31 1 52 9		1649	2	Y	47	147	1			201
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30 1 44 9		1610	2	Y	40					241
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	31 1 59 9		1628	2	Y	54					295
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	30 1 50 9		1559	2	Y	45					340
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	31 1 47 9		1585	2	Y	43	187	1			196

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	2107	2	Y	9					201
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	2227	2	Y	3					204

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

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
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					87
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	483	2	Y	3					90

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					163
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					163

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	28	1	3399	2	N	9					166
							10	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	31	1	3719	2	N	10					176
							11	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	30	1	3610	2	N	8					184
							9	9									
05	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	31	1	3710	2	N	12					196
							13	9									
06	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	30	1	3602	2	N	3					199
							3	9									
07	3813	X	3762	-0-	-51	-0-	31	1	3723	2	N	7					206
							8	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	29	1	1284	2	Y	15					107
							17	9									
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	31	1	1253	2	Y	6					113
							7	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 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
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									
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					70
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					70

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 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
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
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	5					45
							6	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	4					49
							4	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

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
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							
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	7			172
							8	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	Y	5			177
							6	9							

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

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
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							
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	Y	5			215
							6	9							
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	Y	7			222
							8	9							

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

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
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
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			28
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			28

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

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
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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	30	1	175	2	Y	2			109
							2	9							
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	31	1	174	2	Y	-0-			109

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

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
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							
06	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	30	1	3737	2	N	23			132
							25	9							
07	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	31	1	3850	2	N	7			139
							8	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2395	-0-	-601	-0-	28 33	1 9	2334	2	Y	30					462
03	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	31 1	1 9	2811	2	Y	1	181	1			282
04	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	30	1	2681	2	Y	-0-					282
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	31 21	1 9	2757	2	Y	19					301
06	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	30 25	1 9	2607	2	Y	23					324
07	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	31 24	1 9	2614	2	Y	22					346

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

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
06	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	3481	2			N	-0-					92
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3503	2			N	-0-					92

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

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
06	8940	X	8640	-0-	-300	-0-	8622	2	18	9	N	16					138
07	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	8671	2	22	9	N	20					158

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
LOGAN ROY 695-714 WELL #: 1CH RRCID -> 302105 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9188 - 18963

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 58846

*07	20930		22353	-0-	1423	60269	21684	2	669	9	N	608	582	1	3	8	303

LIPSCOMB (CHEROKEE SHALE) 53869 220 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRITZLEN-WILLIAM 179/174 A WELL #: W001AP RRCID -> 298949 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10080 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15963		16940	-0-	977 B	374628	30 1144	1 9	15766	2	N	1040	958	1			162
07	19279		16864	-0-	-2415 B	372213	31 1190	1 9	15643	2	N	1082	948	1			296

MICHELLE-JONES 91/86 A WELL #: W001DM RRCID -> 300438 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10191 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	29544	N	22621	-0-	-6923 B	25523	30 2042	1 9	20549	2	N	1856	2153	1			117
07	35681	N	22115	-0-	-13566 B	11957	31 1981	1 9	20103	2	N	1801	1611	1			307

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					23
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					7
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					108
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					108

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	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

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
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					42
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					42

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					17
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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

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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					83
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					199
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					199
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

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	1	-0-	1	270	1	2			N	-0-					170
06	14B	DENY	3	-0-	3	273	1	2	2	9	N	2					172
07	14B	DENY	3	-0-	3	276	1	2	2	9	N	2					174

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					20
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					20
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					20

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

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
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3079					N	NO RPT					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

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
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2744	3	73	9	N	66	189	1			212
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					212

BE ANADARKO II, LLC 100676
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

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
06	810	N	587	-0-	-223	-0-	587	2			N	-0-					100
07	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	2			N	-0-					100

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					43

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	282	2	19	9	N	17					174
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					174

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					30
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					179
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					179

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	N	7					192
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37	181	1			48

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					30
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27					89
07	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2154	2	36	9	N	33					122

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					82
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	694	2	20	9	N	18					100

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		878	-0-	878	878	878	2			N	-0-					77

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					180
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1717	2	53	9	N	48	185	1			43

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18					60
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1746	2	22	9	N	20					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	667	-0-	-233	-0-	637	2	30	9	N	27					107
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1265	2	23	9	N	21	78	1	2	8	48

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	X	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					72
07	713	X	617	-0-	-96	-0-	606	2	11	9	N	10					82

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
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
06	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	1147	2	8	9	N	7					167
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1228	2	13	9	N	12					179

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					2

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

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
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					192
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					192

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					297
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	181	1	1	8	116

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					94
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	886	2	72	9	N	65	180	1			40
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	909	2	74	9	N	67					107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 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
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
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2318	2	17	9	N	15					45
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	N	17					129
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2516	2	14	9	N	13					142

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					72
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1353	2	2	9	N	2					74

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

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
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	N	25					50
07	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2533	2	2	9	N	2	2	8			50

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

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
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	366	2	21	9	N	19					185
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	289	2	19	9	N	17					202

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			97

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2459	2	142	9	N	129	173	1			146
*07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2798	2	130	9	N	118	181	1			83

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
06	14B2 EXT		1837	-0-	1837	2816	1837	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	2334	-0-	-2816	-0-	2140	2	194	9	N	176	176	1			-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	772	2	77	9	N	70	41	1			271
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	790	2	50	9	N	45					316

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			63

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1951	2	54	9	N	49	172	1			57
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2199	2	68	9	N	62					119

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
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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1131	2	36	9	N	33	168	1			45
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1347	2	47	9	N	43	1	8			87

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	183	1			229
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	2	8			229

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1803	2	210	9	N	191	1	8			230
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			230

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	1829	2	68	9	N	62	184	1			63
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1886	2	48	9	N	44					107

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3480	X	3337	-0-	-143	-0-	3337	2			N	-0-					186
07	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3374	2	41	9	N	37	181	1			42

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1054	2	62	9	N	56	188	1			103
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	2	31	9	N	28	84	1			47

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
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
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	880	2	102	9	N	93	137	1			108
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	948	2	56	9	N	51					159

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
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
06	1620	N	1003	-0-	-617	-0-	1003	2			N	-0-	147	1			101
07	1798	N	1136	-0-	-662	-0-	1035	2	101	9	N	92					193

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	591	2	118	9	N	107					266
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	101	1			165

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
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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	378	2	228	9	N	207					379
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	390	2	277	9	N	252	175	1			456

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
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
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					200
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	65	1			135

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
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
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	181	1			211
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	917	2	37	9	N	34	192	1			53

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2137	2	89	9	N	81					170
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2334	2	113	9	N	103	173	1			100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	832	2	52	9	N	47					210
07	1178	N	967	-0-	-211	-0-	899	2	68	9	N	62	190	1			82

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

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
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1017	2	61	9	N	55	177	1			67
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	909	2	68	9	N	62	1	8			128

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

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
06	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4084	2	186	9	N	169	178	1			95
07	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	4216	2	200	9	N	182	192	1			85

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	2	33	9	N	30					139
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1185	2	35	9	N	32	1	8			170

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

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
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2301	2	74	9	N	67					134
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2398	2	90	9	N	82	183	1	1	8	32

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	690	2	29	9	N	26	173	1			48
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42					90

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	197	2	29	9	N	26					135
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	159	2	28	9	N	25	1	8			159

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	1922	2	212	9	N	193	198	1			159
07	2666	N	1944	-0-	-722	-0-	1789	2	155	9	N	141	187	1	1	8	112

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	680	2	149	9	N	135					217
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	704	2	153	9	N	139	172	1			184

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1744	2	153	9	N	139	179	1			27
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1754	2	113	9	N	103	1	8			129

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
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
06	330	X	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-	152	1			159
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	181	2	43	9	N	39	1	8			197

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
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
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2			N	-0-	157	1			202
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1553	2	64	9	N	58	181	1	1	8	78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	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
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
06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1904	2	83	9	N	75					245
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1988	2	185	9	N	168	316	1			97

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					204
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	9	N	42	174	1			72

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
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
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					172
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					172

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1487	2	58	9	N	53	170	1			50
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	2	65	9	N	59					109

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
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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					197
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	232	2	37	9	N	34	184	1			47

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	4239	2			N	-0-					305
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4542	2	3	9	N	3	3	8			305

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
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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1145	2	109	9	N	99	173	1			115
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1332	2	106	9	N	96	176	1			35

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
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
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1521	2	156	9	N	142	192	1			178
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1234	2	125	9	N	114	184	1	1	8	107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	1470	N	724	-0-	-746	-0-	724	2			N	-0-	170	1			189
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					189

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
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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	2	7	9	N	6					185
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2136	2	55	9	N	50	168	1			67

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
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
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1749	2	165	9	N	150	175	1			112
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1688	2	146	9	N	133	191	1	1	8	53

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
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
06	2400	N	1169	-0-	-1231	-0-	1169	2			N	-0-					197
07	2480	N	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1475	2	102	9	N	93	191	1			159
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1499	2	176	9	N	160	156	1	1	8	162

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2400	N	2133	-0-	-267	-0-	2049	2	84	9	N	76	183	1			68
07	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2071	2	172	9	N	156					224

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1872	2	48	9	N	44	179	1			94
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1924	2	220	9	N	200	2	8			292

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2607	2	135	9	N	123	191	1			115
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2649	2	135	9	N	123	104	1			134

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			N	-0-					190
07	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	1317	2	2	9	N	2	2	8			190

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					279
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			279

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	1972	2	123	9	N	112	177	1			154
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2059	2	119	9	N	108	164	1	1	8	97

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	2			N	-0-					317
07	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-					317

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1289	2	105	9	N	95	170	1			124
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1464	2	510	9	N	464	168	1	1	8	419

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	621	-0-	-399	-0-	535	2	86	9	N	78					253
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-	126	1			127

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-	183	1			200
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					200

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

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

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	713	-0-	-727	-0-	713	2			N	-0-	176	1			125
07	1302	N	326	-0-	-976	-0-	325	2	1	9	N	1	1	8			125

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
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
06	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	4814	2	121	9	N	110					155
07	5797	X	4980	-0-	-817	-0-	4812	2	168	9	N	153	184	1			124

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
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
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3939	2	219	9	N	199	192	1			152
*07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4129	2	234	9	N	213	187	1	1	8	177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					100
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	279	2	50	9	N	45					145

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

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
06	2550	N	741	-0-	-1809	-0-	741	2			N	-0-					276
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-	164	1			112

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

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
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2621	2	8	9	N	7					230
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2620	2	35	9	N	32	195	1			67

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

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
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	762	2	84	9	N	76					145
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	849	2	141	9	N	128	170	1	1	8	102

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

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
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2874	2	30	9	N	27					207
07	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	2566	2			N	-0-	139	1			68

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					249
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	N	1	61	1	1	8	188

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

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
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	880	2	68	9	N	62					147
07	1240	N	881	-0-	-359	-0-	823	2	58	9	N	53					200

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

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
06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	2541	2	99	9	N	90					149
07	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2623	2	98	9	N	89	184	1			54

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1191	2	294	9	N	267	180	1			107
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1223	2	221	9	N	201	171	1			137

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

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
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					207
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2083	2	19	9	N	17	179	1			45

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

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
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1750	2	111	9	N	101					235
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1971	2	402	9	N	365	311	1	4	8	285

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

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
06	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	3607	2	73	9	N	66	182	1			119
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3691	2	135	9	N	123	189	1			53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 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
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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					212
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	N	35	182	1			65

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

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
06	3060	X	1179	-0-	-1881	-0-	1007	2	172	9	N	156	1	8			307
07	3162	X	1859	-0-	-1303	-0-	1859	2			N	-0-					307

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					149
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					149

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

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
06	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	3950	2	171	9	N	155					195
07	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4065	2	176	9	N	160	191	1	1	8	163

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

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
06	1980	X	1824	-0-	-156	-0-	1535	2	289	9	N	263	370	1			134
07	2077	X	1888	-0-	-189	-0-	1606	2	282	9	N	256	194	1			196

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

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
06	3420	X	2938	-0-	-482	-0-	2824	2	114	9	N	104	180	1			94
07	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	2749	2	105	9	N	95					189

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

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
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1275	2	51	9	N	46	193	1			85
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1318	2	88	9	N	80					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
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
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2384	2	230	9	N	209	138	1			178
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2449	2	235	9	N	214	182	1			210

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
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
06	5460	X	4676	-0-	-784	-0-	4662	2	14	9	N	13	189	1			57
07	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	4769	2	241	9	N	219	84	1			192

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
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
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-	178	1			128
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			128

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
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
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2928	2	98	9	N	89	171	1			92
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2717	2	114	9	N	104	1	8			195

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
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
06	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	2002	2	166	9	N	151					180
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2402	2	174	9	N	158	195	1	4	8	139

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1668	2	125	9	N	114	1	8			240
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1532	2	138	9	N	125	177	1	3	8	185

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
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
06	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	2964	2	318	9	N	289	186	1			222
07	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3064	2	325	9	N	295	383	1	1	8	133

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
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
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1219	2	30	9	N	27					107
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1187	2	193	9	N	175	1	8			281

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
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
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1902	2	59	9	N	54					109
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2044	2	54	9	N	49	1	8			157

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
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
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-	170	1			236
07	992	N	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-	189	1			47

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
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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1679	2	53	9	N	48					187
07	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1592	2	41	9	N	37	172	1			52

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2395	2	79	9	N	72					139
07	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	2256	2	56	9	N	51	1	8			189

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	5157	2	188	9	N	171	183	1			74
07	5704	X	5344	-0-	-360	-0-	5165	2	179	9	N	163	188	1	1	8	48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	746	2	59	9	N	54					149
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	747	2	132	9	N	120	163	1	1	8	105

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	3577	2	127	9	N	115	182	1			62
07	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	3775	2	131	9	N	119	110	1	1	8	70

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	2533	2	132	9	N	120	168	1			121
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3090	2	166	9	N	151	191	1	1	8	80

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	2971	2	171	9	N	155	192	1			208
07	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	3109	2	173	9	N	157	183	1	1	8	181

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2373	2	206	9	N	187	180	1			154
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2845	2	213	9	N	194	187	1	1	8	160

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
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
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2474	2	117	9	N	106					382
07	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	2306	2	1	9	N	1	194	1	1	8	188

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
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
06	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	3696	2	42	9	N	38					124
07	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	3541	2	58	9	N	53	1	8			176

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	4380	X	4027	-0-	-353	-0-	3852	2	175	9	N	159	178	1			145
07	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	3964	2	184	9	N	167	170	1			142

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
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
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4718	2	216	9	N	196	170	1			207
07	5239	X	5076	-0-	-163	-0-	4885	2	191	9	N	174	190	1			191

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
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
06	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	3624	2	386	9	N	351	344	1			192
07	4588	X	4095	-0-	-493	-0-	3733	2	362	9	N	329	385	1	1	8	135

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
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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1681	2	149	9	N	135	173	1			114
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1710	2	173	9	N	157	157	1	2	8	112

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
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
06	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	6329	2	1431	9	N	1301	1458	1			116
07	8060	X	7200	-0-	-860	-0-	5851	2	1349	9	N	1226	1270	1			72

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
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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	337	2	152	9	N	138	169	1			62
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	367	2	163	9	N	148					210

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1012	2	180	9	N	164	183	1			141
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1178	2	200	9	N	182	182	1	1	8	140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

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
06	4080	X	3734	-0-	-346	-0-	3666	2	68	9	N	62					132
07	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	3959	2	63	9	N	57	156	1	1	8	32

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

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
06	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4328	2	210	9	N	191	191	1			234
07	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4576	2	197	9	N	179	190	1			223

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1419	2	789	9	N	717	733	1			133
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1490	2	805	9	N	732	723	1			142

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

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
06	6690	X	6110	-0-	-580	-0-	6088	2	22	9	N	20					184
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6570	2	106	9	N	96	1	8			279

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

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
06	5670	X	5265	-0-	-405	-0-	5263	2	2	9	N	2					249
07	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	5351	2	211	9	N	192	367	1			74

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1270	2	131	9	N	119	173	1			171
07	1488	N	961	-0-	-527	-0-	859	2	102	9	N	93	163	1			101

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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					22
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					22
07	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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					30
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	3100	N	3578	-0-	478	478	3302	2	276	9	N	251					447

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 103662
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B	DENY	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
07	14B DENY	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			271
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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 #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	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
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HAMMER PERFORATING, LLC 104474
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

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

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

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

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
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					12
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

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
06	2310 X	1996	-0-	-314	-0-	50	1	1946	2	N	-0-					93
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	62	1	2344	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

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-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					92
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	2	N	-0-					12
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	73	1	995	2	N	-0-					12

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					145
07	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2111	3	6	9	N	5					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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
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
06	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	3055	3	8	9	N	7					120
07	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3099	3	23	9	N	21					141

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

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
06	14B2 EXT		916	-0-	916	916	749	3	167	9	N	152					250
07	14B2 EXT		507	-0-	507	1423	413	3	94	9	N	85					335

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					90
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

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
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					39
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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

02	4536	X	4229	-0-	-307	-0-	73	1	4127	2	N	26					116
							29	9									
03	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	81	1	4627	2	N	17					133
							19	9									
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	78	1	4356	2	N	87					220
							96	9									
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	81	1	4594	2	N	93	145	1			168
							102	9									
06	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	78	1	4166	2	N	7					175
							8	9									
07	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	81	1	4072	2	N	17					192
							19	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	3000	N	3040	-0-	40	40	2998	2	42	9	N	38					520
07	2757	X	2717	-0-	-40	-0-	2717	2			N	-0-					520

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

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									
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	44	1	1219	2	N	4					204
							4	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	N	4					208
							4	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	1			N	-0-					296
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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
06	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	1			N	-0-					210
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	1			N	-0-					210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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

02	448	N	403	-0-	-45	-0-	28 3	1 9	372	2	N	3					75
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	31 2	1 9	390	2	N	2					77
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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					77
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	94 9	1 9	169	2	N	8					113
07	3100	N	3273	-0-	173	173	97 238	1 9	2938	2	N	216					329

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					110
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	94	1	302	2	N	-0-					366
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	97	1	295	2	N	-0-					366

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	619	-0-	-311	-0-	94	1	525	2	N	-0-					197
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	97	1	549	2	N	-0-					197

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	180	1	2355	2	N	3					146
							3	9									
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	186	1	1802	2	N	1					147
							1	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	243	1	1248	2	N	-0-					190
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	251	1	2132	2	N	-0-					190

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07		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

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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-					203
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	392	2	N	3					206
							3	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	269	1	2156	2	N	3					76
							3	9									
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	297	1	1885	2	N	6					82
							7	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	288	1	2441	2	N	-0-					82
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	297	1	2474	2	N	3					85
							3	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	288	1	2160	2	N	2					87
							2	9									
07	2263	N	1162	-0-	-1101	-0-	297	1	837	2	N	25					112
							28	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
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
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					112
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					112

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	139	1	895	2	N	14					178
							15	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	154	1	1005	2	N	26					204
							29	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	149	1	955	2	N	19					223
							21	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	154	1	989	2	N	22					245
							24	9									
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	149	1	956	2	N	12					257
							13	9									
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	154	1	970	2	N	19					276
							21	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	108	1	677	2	N	8					59
							9	9									
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	119	1	722	2	N	9					68
							10	9									
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	115	1	688	2	N	5					73
							6	9									
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	119	1	708	2	N	7					80
							8	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	115	1	684	2	N	13					93
							14	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	119	1	715	2	N	209					302
							230	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	975	1	2915	2	N	146	195	1			148
							161	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1079	1	3070	2	N	178					326
							196	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1044	1	3068	2	N	167	193	1			300
							184	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1079	1	3243	2	N	143	192	1			251
							157	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1044	1	3106	2	N	166	182	1			235
							183	9									
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1079	1	3310	2	N	142	190	1			187
							156	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1			23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					149
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					149

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	1			56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					189
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					189

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	264	1	1313	2	N	42					111
							46	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	273	1	1467	2	N	41					152
							45	9									

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
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									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	360	1	866	2	N	41					381
							45	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	372	1	729	2	N	55	179	1			257
							61	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
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									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	360	1	525	2	N	31	174	1			81
							34	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	372	1	909	2	N	7					88
							8	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
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									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	360	1	1390	2	N	8	195	1			168
							9	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	372	1	1448	2	N	74					242
							81	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	EOM BALANCE
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							
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	180	1	1079	2	N	6			204
							7	9							
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	186	1	1160	2	N	6			210
							7	9							

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

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
06	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	4506	2	120	9	N	109			324
07	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4608	2	90	9	N	82	194	1	212

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			69
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			69

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

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							
06	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	180	1	1024	2	N	47	180	1	154
							52	9							
07	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	186	1	930	2	N	53			207
							58	9							

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

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							
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	306	1	668	2	N	73			188
							80	9							
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	316	1	789	2	N	63			251
							69	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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									
06	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	270	1	3577	2	N	108					279
							119	9									
07	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	279	1	3502	2	N	87	193	1			173
							96	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4470	X	4240	-0-	-230	-0-	270	1	3791	2	N	163	190	1			248
							179	9									
07	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	279	1	3895	2	N	171	191	1			228
							188	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
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									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	531	1	787	2	N	157	165	1			547
							173	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	549	1	988	2	N	135	183	1			499
							149	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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	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
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					43
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					144
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					80
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
07	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

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					60
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					60

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					236
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					236

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					167
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					167

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

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
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					20
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

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
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					55
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					55

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

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
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					180
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					105
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

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
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					130
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					130

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					81
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

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
06	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-					252
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					252

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					13
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					57
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					160
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					160

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-					23
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	X	146	-0-	-454	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					160
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					160

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					150
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					100
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					100

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					80
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					500
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					500

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					142
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					142

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					185
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					32
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

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
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					584
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					584

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

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
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1000	3	85	9	N	77	165	1			50
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					50

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					10
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					68
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					212
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

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
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					162
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					48
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					48

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					180
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					180

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

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
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					120
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					120

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					225
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-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

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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					84
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

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
06	231	X	47	-0-	-184	-0-	47	3			N	-0-					32
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					267
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					147
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					147

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					122
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					122

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					52
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					291
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

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
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					240
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					197
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					197

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

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
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					95
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					95
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					95

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	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

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
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					160
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

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
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					137
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

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
06	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	2283	3			N	-0-					300
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2354	3	193	9	N	175	175	1			300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

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
06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	3			N	-0-					890
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					890

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					177
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-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

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
06	3000	N	1399	-0-	-1601	4509	1183	3	216	9	N	196	196	1			158
07	3100	N	1023	-0-	-2077	2432	1023	3			N	-0-					158

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					95
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					95

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					240
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					240

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					118
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					260
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					198
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					121
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					140

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					180
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					180

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY		-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

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
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					326
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					326

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

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
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					43
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					43

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					160
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					100
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					29
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					29

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
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
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	3			N	-0-					300
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					300

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					175
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					175

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					83
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					8
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	3			N	-0-					385
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					385

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

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
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					130
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					130

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

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
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					140
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					140

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

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
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	508	3			N	-0-					225
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					225

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

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
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					160
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					160

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

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
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					176
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					176

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					80
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					150
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					140
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					140

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					28
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					90
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					90

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					42
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					42

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					220
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					220
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					220

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

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
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3			N	-0-					180
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					180

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					200
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					200

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

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
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					84
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					84

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

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
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					216
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

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
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					220
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					92
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					92

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

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
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					216
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					216

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

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-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	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

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
06	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			N	-0-					157
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					261
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

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
06	690	N	432	-0-	-258	-0-	432	3			N	-0-					153
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					60
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					180
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					180

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					162
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					162

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
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
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					105
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					105

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					190
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					280
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-					188
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					73
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					73

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					87
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					87

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					150
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					27

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					87
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					162
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					162

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

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
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					67
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					67

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					148
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					148

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

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
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					20
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					120
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					220
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					140
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					122
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					122

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					40
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					170
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					170
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					170

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					108
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					63
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					63

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
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
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					120
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					120

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 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
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
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					55
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					147
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 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
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
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					162
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					95
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 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
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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					92
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					192
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					192

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
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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					163
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					162
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					162

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					182
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					141
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					15
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					175
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					175

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	353	-0-	-517	-0-	353	3			N	-0-					295
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					295

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
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
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					203
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					213
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					199
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					199

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					155
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 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
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
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					139
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					139

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					140
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					140

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 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
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
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					55
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					55

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	478	3			N	-0-					70
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					67
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					53
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					45
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					45

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					33
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					15
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					237
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					120
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					120

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					63
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1631	3	175	9	N	159	189	1			33

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
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
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					38
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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
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
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					30
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
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
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					135
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					300
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					300

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					168
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					168

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

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
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					120
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					120

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

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-
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

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
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					200
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					200

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					59
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

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
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	3			N	-0-					260
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					260

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					150
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					173
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

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
06	1740	X	1445	-0-	-295	-0-	1445	3			N	-0-					94
07	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

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
06	780	N	609	-0-	-171	-0-	609	3			N	-0-					12
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					12

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

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
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					165
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					165

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					220
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	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

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
06	840	N	167	-0-	-673	-0-	167	3			N	-0-					50
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					50

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

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
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					79
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

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
06	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	3			N	-0-					371
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

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
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1337	3			N	-0-					440
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1924	3	218	9	N	198	198	1			440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

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
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3			N	-0-					320
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					15
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

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
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					120
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					120

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

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
06	5242	X	2445	-0-	-2797	-0-	2445	2			N	-0-					115
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					115

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					192
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					192

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					336
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

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
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					117
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

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
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					37
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

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
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					17
07	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

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
06	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			N	-0-					235
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					235

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

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
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					217
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	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

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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					320
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					320

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

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
06	1560	N	623	-0-	-937	-0-	623	2			N	-0-					130
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					130

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

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
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					120
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					120

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

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
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3			N	-0-					198
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

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
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					233
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					233

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

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
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	3			N	-0-					76
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	3			N	-0-					462
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					148
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					148

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

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
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					242
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					45
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

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
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					68
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					120
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			N	-0-					324
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					152
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					76
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					76

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					220
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					53
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					242
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3			N	-0-					218
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					218

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					235
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					235

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
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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	3	8	9	N	7					306
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					306

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
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
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					218
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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
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
06	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			N	-0-					76
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
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
06	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1012	3			N	-0-					325
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
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
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					17
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	2383	3			N	-0-					310
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					310

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
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
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					180
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					180

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					272
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					272

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					121
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					121

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 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
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
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					199
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					199

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
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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					60
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					58
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					58

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1761	3	417	9	N	379	379	1			360
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					360

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 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
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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					162
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	2			N	-0-					35
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					35

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

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
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					190
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					190

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	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

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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1672	3	208	9	N	189	189	1			25
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					25

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					137
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 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
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
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					447
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

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
06	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	1712	3			N	-0-					170
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					170

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

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
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					242
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					242

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

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
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					360
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					360

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

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
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					259
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

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
06	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2414	3			N	-0-					240
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					240

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					340
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					340

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			N	-0-					69
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					69

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					280
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3125	3	195	9	N	177	177	1			280

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					344
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					344

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					162
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

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
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
06	SWR 10		463	-0-	463	213109	463	3			N	-0-					125
07	SWR 10		472	-0-	472	213581	472	3			N	-0-					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6060	X	5576	-0-	-484	-0-	5576	2			N	-0-					115
07	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	5726	2			N	-0-					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 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
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
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6562	2	165	9	N	150	150	1			460
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					460

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
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
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3340	2	194	9	N	176	176	1			437
07	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	3428	2			N	-0-					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
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
06	4260	X	2589	-0-	-1671	-0-	2402	2	187	9	N	170	170	1			227
07	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	3121	2	243	9	N	221	177	1			271

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
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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					147
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
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
06	6270	X	5460	-0-	-810	-0-	5460	2			N	-0-					320
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7375	2	382	9	N	347	347	1			320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
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
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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					6
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	-0-					20
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	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
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-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	N	11					66
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					66

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
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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					17
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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
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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					40
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-	40	5			-0-

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1151	2	N	5					154
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					154
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	1240	2	N	9					163
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1338	2	N	1					164
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1274	2	N	-0-					164
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1232	2	N	-0-					164

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	1270	2	N	4					162
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					162
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1266	2	N	10					172
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1490	2	N	5					177
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	30	1	1524	2	N	-0-					177
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	-0-					177

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	N	-0-					76
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	271	2	Y	3					172
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	67	1	309	2	Y	-0-					172
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	69 17	1 9	304	2	Y	15					187
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	326	2	Y	-0-					187
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					187
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	71	1	342	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
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
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	57	1	780	2	N	-0-					94
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	58	1	802	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

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-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	N	-0-					50
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	50	1	564	2	N	-0-					50

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	Y	-0-					27
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	46	1	124	2	Y	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

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
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	49	1	156	2	Y	-0-					91
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	49	1	155	2	Y	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	30	1	1680	2	N	1	186	1			32
							1	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	-0-					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					105
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	100	2	Y	8					113
							9	9									

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	N	2					101
							2	9									
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	76	1	830	2	N	-0-					101

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					174
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	89	2	Y	-0-					96
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					96

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	40	1	318	2	N	-0-					55
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	50	1	550	2	N	-0-					55

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-					38
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	41	1	289	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
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
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	41	1	307	2	N	-0-					40
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	42	1	322	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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
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
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	35	1	141	2	N	-0-					102
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	31	1	127	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-					65
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	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
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					109
07	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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	26 25	1 9	1051	2	N	23					120
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	26 22	1 9	1056	2	N	20					140
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	24 19	1 9	996	2	N	17					157
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	25 6	1 9	1044	2	N	5					162
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	28 3	1 9	977	2	N	3					165
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	27 3	1 9	1017	2	N	3					168

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
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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	Y	15					52
							17	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	2	Y	-0-					52

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
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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					109
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					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
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
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					59
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	622	2	31	9	N	28					87

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
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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	Y	-0-					101
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	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
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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	42	1	102	2	Y	-0-					257
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	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
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
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	46	1	131	2	Y	-0-					175
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	44	1	107	2	Y	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	40	1	280	2	N	-0-					43
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	41	1	294	2	N	-0-					43

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	115	2	Y	1					128
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	Y	-0-					128

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

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
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	2	N	-0-					108
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-					108

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

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-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

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

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									
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	28	1	830	2	Y	2					172
							2	9									
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	30	1	858	2	Y	5	165	1			12
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					115
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	32	2	23	9	Y	21					53
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	17					70
							19	9									

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	110	1	678	2	Y	40					222
							44	9									
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	111	1	680	2	Y	11	188	1			45
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	N	17					85
							19	9									
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	31	1	853	2	N	4					89
							4	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

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
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									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	112	1	698	2	Y	2					108
							2	9									
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	103	1	628	2	Y	1					109
							1	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

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
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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					115
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					115

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

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
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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	Y	-0-					160
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	60	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

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
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									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	2	Y	-0-					184
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	44	1	141	2	Y	-0-					184

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

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
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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					85
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	755	2	40	9	N	36					121

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
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
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	312	1	2379	2	Y	25					148
							28	9									
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	315	1	2404	2	Y	10					158
							11	9									

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
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									
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	119	1	815	2	Y	15					92
							17	9									
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	100	1	687	2	Y	10					102
							11	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
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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1077	2	29	9	N	26					220
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1117	2	41	9	N	37	187	1			70

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
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									
06	2280	N	778	-0-	-1502	-0-	99	1	660	2	Y	17					189
							19	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	285	1	2151	2	Y	78					267
							86	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT		-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
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									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	23					175
							25	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					175

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	180	1	860	2	N	20					159
							22	9									
07	1085	N	631	-0-	-454	-0-	179	1	452	2	N	-0-					159

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2640	N	2569	-0-	-71	-0-	325	1	2238	2	N	5					256
							6	9									
07	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	336	1	2180	2	N	11					267
							12	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2490	N	2414	-0-	-76	-0-	30	1	2384	2	N	-0-					130
07	2759	N	2573	-0-	-186	-0-	31	1	2542	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
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									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	10					247
							11	9									
07	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	65	1	1109	2	N	-0-					247

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
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									
06	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	480	1	3276	2	N	23					237
							25	9									
07	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	496	1	3372	2	N	33					270
							36	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
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
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	310	1	1993	2	N	-0-					30
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	256	1	1159	2	N	2					32
							2	9									

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
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
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	54	1	741	2	N	-0-					195
07	837	N	468	-0-	-369	-0-	41	1	427	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
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									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	198	1	1460	2	Y	10					133
							11	9									
07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	198	1	1474	2	Y	5					138
							6	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
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									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	29	1	1125	2	N	6					246
							7	9									
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	9	181	1			74
							10	9									

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

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

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									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	Y	29					313
							32	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1090	2	Y	26					339
							29	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

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									
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	30	1	3081	2	N	101					466
							111	9									
07	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	31	1	2852	2	N	39	160	1			345
							43	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-					134
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	29	1	1469	2	Y	106	180	1			113
								117	9									
07	1612	N	1610	-0-		-2	-0-	30	1	1513	2	Y	61					174
								67	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	30	1	2140	2	N	116	189	1			130
								128	9									
07	2449	N	2341	-0-		-108	-0-	31	1	2183	2	N	115	154	1			91
								127	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	N	2334	-0-		-6	-0-	29	1	2251	2	N	49					148
								54	9									
07	2511	N	2464	-0-		-47	-0-	31	1	2361	2	N	65	173	1			40
								72	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	960	N	860	-0-		-100	-0-	22	1	815	2	Y	21					219
								23	9									
07	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	31	1	1040	2	Y	42					261
								46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2070	N	1848	-0-	-222	-0-	91	1	1757	2	N	-0-					187
07	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	101	1	2058	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	2	N	12					137
							13	9									
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					137

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	42	1	385	2	N	-0-					59
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	41	1	293	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	147	1	3315	2	N	56					290
							62	9									
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	154	1	3659	2	N	33	194	1			129
							36	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1656	2	N	53					290
							58	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	64					354
							70	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-		29	1	1117	2	N	-0-					75
*07	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-		31	1	1131	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	810	N	807	-0-		-3	-0-		29	1	758	2	N	18					295
									20	9									
07	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-		31	1	1642	2	N	18					313
									20	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-		30	1	1089	2	Y	60					284
									66	9									
07	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-		31	1	1042	2	Y	74	187	1			171
									81	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-		30	1	1163	2	N	84					240
									92	9									
07	1302	N	965	-0-		-337	-0-		31	1	860	2	N	67					307
									74	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	285	1	2170	2	Y	66					171
							73	9									
07	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	299	1	2281	2	Y	77					248
							85	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	N	29					106
							32	9									
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	186	1	1280	2	N	9					115
							10	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	N	25					66
							28	9									
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	120	2	21	9	N	19					85

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	30	1	2274	2	Y	72	191	1			232
							79	9									
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	2	Y	104					336
							114	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
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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					29
*07	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

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									
06	3090	X	2506	-0-	-584	-0-	111	1	2389	2	N	5					260
							6	9									
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	163	1	3921	2	N	95	204	1			151
							105	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

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									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	480	1	1302	2	N	26					140
							29	9									
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	496	1	1334	2	N	15					155
							17	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-					345
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-					345

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

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									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1409	2	N	76					207
							84	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	84					291
							92	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	50					250
							55	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	41	186	1			105
							45	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	277	1	2080	2	Y	29					219
							32	9									
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	281	1	2111	2	Y	27	187	1			59
							30	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	30	1	1404	2	Y	30					207
							33	9									
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	31	1	1426	2	Y	35	156	1			86
							39	9									

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-					59
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	N	55					114
							61	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					166
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4					170

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	307	1	3198	2	Y	61					165
							67	9									
07	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	247	1	2517	2	Y	29					194
							32	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	Y	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	1242	2	34	9	N	31	169	1			73
07	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1665	2	19	9	N	17					90

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
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									
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	30	1	1915	2	N	30					254
							33	9									
07	2325	N	1335	-0-	-990	-0-	31	1	1269	2	N	32					286
							35	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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									
06	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	30	1	1787	2	N	18					196
							20	9									
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	-0-					196

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
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									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	427	1	3346	2	Y	62					249
							68	9									
07	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	427	1	3346	2	Y	55					304
							61	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
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									
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	102	1	626	2	Y	10					187
							11	9									
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	106	1	630	2	Y	7					194
							8	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

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
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									
06	4140	X	3339	-0-		-801	-0-		29	1	3290	2	N	18					244
									20	9									
07	4278	X	3178	-0-		-1100	-0-		31	1	3130	2	N	15					259
									17	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

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
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									
06	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-		199	1	4781	2	N	10					270
									11	9									
07	5208	X	5208	-0-		-0-	-0-		195	1	4874	2	N	126	191	1			205
									139	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-		91	1	1770	2	N	-0-					114
07	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-		105	1	2204	2	N	20					134
									22	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	613	-0-		-77	-0-		30	1	581	2	N	2					254
									2	9									
07	627	N	627	-0-		-0-	-0-		31	1	582	2	N	13	181	1			86
									14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	N	47	185	1			195
							52	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	N	54					249
							59	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	281	1	342	2	N	86	187	1			59
							95	9									
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	157	1	302	2	N	71					130
							78	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	178	1	2247	2	N	30					307
							33	9									
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	186	1	2375	2	N	3	190	1			120
							3	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					143
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	29	1	5105	2	N	171	180	1			187
							188	9									
07	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	30	1	5198	2	N	182	177	1			192
							200	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	30	1	6695	2	N	99					202
							109	9									
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	31	1	7771	2	N	132	172	1			162
							145	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2250	N	2032	-0-	-218	-0-	30	1	1941	2	N	55					138
							61	9									
07	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	31	1	1922	2	N	48					186
							53	9									

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
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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					178
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	30	1	1144	2	N	103	173	1			105
								113	9									
07	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	31	1	1169	2	N	104					209
								114	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	30	1	2072	2	N	99	163	1			238
								109	9									
07	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	30	1	2072	2	N	62					300
								68	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	900	N	330	-0-		-570	-0-	329	2	1	9	N	1					221
07	930	N	82	-0-		-848	-0-	82	2			N	-0-					221

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	28	1	1179	2	N	76	178	1			130
								84	9									
07	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	30	1	1239	2	N	69					199
								76	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		30	1	2109	2	N	62					242
								68	9									
07	2356	N	2326	-0-	-30	-0-		31	1	2197	2	N	89	186	1			145
								98	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-		30	1	485	2	N	70	164	1			80
								77	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-		31	1	503	2	N	77					157
								85	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	870	N	869	-0-	-1	-0-		29	1	777	2	N	57					246
								63	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		31	1	869	2	N	94	194	1			146
								103	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-		180	1	3122	2	N	28					219
								31	9									
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-		180	1	3157	2	N	11					230
								12	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

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
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									
06	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	28	1	1679	2	N	44					288
								48	9									
07	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	26	1	1972	2	N	87	192	1			183
								96	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

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
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									
06	1770	N	516	-0-		-1254	-0-	180	1	336	2	N	-0-					127
07	2139	N	1818	-0-		-321	-0-	181	1	1549	2	N	80					207
								88	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

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
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									
06	960	N	667	-0-		-293	-0-	30	1	618	2	N	17	171	1			113
								19	9									
07	1147	N	863	-0-		-284	-0-	30	1	765	2	N	62					175
								68	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

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
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									
06	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	30	1	1501	2	N	21					76
								23	9									
07	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	31	1	1551	2	N	27					103
								30	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	N	1064	-0-		-46	-0-		27	1	1008	2	N	26	178	1			114
									29	9									
07	1085	N	977	-0-		-108	-0-		25	1	930	2	N	20					134
									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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4080	X	4029	-0-		-51	-0-		439	1	3449	2	Y	128	178	1			256
									141	9									
07	4216	X	3726	-0-		-490	-0-		413	1	3227	2	Y	78	183	1			151
									86	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	867	N	867	-0-		-0-	-0-		30	1	710	2	N	115	169	1			180
									127	9									
07	502	N	502	-0-		-0-	-0-		31	1	454	2	N	15					195
									17	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2760	X	2542	-0-		-218	-0-		30	1	2449	2	N	57					200
									63	9									
07	2852	X	2634	-0-		-218	-0-		31	1	2533	2	N	64	167	1			97
									70	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

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
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									
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	180	1	2650	2	N	17					218
							19	9									
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	186	1	2770	2	N	49					267
							54	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

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
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									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	1949	2	N	46					220
							51	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	1924	2	N	41					261
							45	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

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
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									
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	30	1	1448	2	N	79	171	1			121
							87	9									
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1475	2	N	77					198
							85	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

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
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									
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	24	1	989	2	N	17					154
							19	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	25	1	1002	2	N	-0-					154

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. 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
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									
06	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	30	1	2201	2	N	75					244
								83	9									
07	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	31	1	1841	2	N	116	191	1			169
								128	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. 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
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									
06	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	30	1	1256	2	N	94	194	1			70
								103	9									
07	1333	N	1242	-0-		-91	-0-	31	1	1145	2	N	60					130
								66	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

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
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									
06	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	30	1	1114	2	N	99					306
								109	9									
07	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	30	1	1049	2	N	25	182	1			149
								28	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. 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
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									
06	2340	N	2184	-0-		-156	-0-	29	1	2056	2	N	90	175	1			192
								99	9									
07	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	31	1	2045	2	N	90					282
								99	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
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
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1114	2	6	9	N	5					167
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					172

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
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
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1063	2	132	9	N	120					197
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1099	2	129	9	N	117	187	1			127

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
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									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	30	1	3359	2	N	90					205
							99	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3497	2	N	94	202	1			97
							103	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
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
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3647	2	74	9	N	67					205
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3626	2	56	9	N	51	180	1			76

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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
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									
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2442	2	N	25					188
							28	9									
07	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	31	1	2335	2	N	26					214
							29	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
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									
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	30	1	1754	2	Y	34					250
							37	9									
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	31	1	1659	2	Y	21					271
							23	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
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									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	27	1	1732	2	N	33					297
							36	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1795	2	N	30	170	1			157
							33	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
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									
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	29	1	1053	2	N	50					172
							55	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	56					228
							62	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-		30	1	2345	2	N	53	176	1			135
									58	9									
*07	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-		31	1	2465	2	N	40					175
									44	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	N	620	-0-		-40	-0-		29	1	567	2	N	22	198	1			126
									24	9									
*07	651	N	651	-0-		-0-	-0-		30	1	586	2	N	32					158
									35	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	871	N	871	-0-		-0-	-0-		30	1	775	2	N	60	194	1			131
									66	9									
07	921	N	921	-0-		-0-	-0-		31	1	836	2	N	49					180
									54	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5760	X	5326	-0-		-434	-0-		30	1	5212	2	N	76	204	1			245
									84	9									
07	5952	X	5792	-0-		-160	-0-		31	1	5666	2	N	86					331
									95	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
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									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	145	1	2712	2	N	243	194	1			187
							267	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	155	1	3032	2	N	263	377	1			73
							289	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
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									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	51	173	1			122
							56	9									
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	31	1	1619	2	N	53					175
							58	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
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									
06	2340	X	150	-0-	-2190	-0-	30	1	114	2	N	5					167
							6	9									
07	2418	X	38	-0-	-2380	-0-	31	1	7	2	N	-0-					167

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
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									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	24	149	1			64
							26	9									
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	30	1	1496	2	N	38					102
							42	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

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
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									
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	141	187	1			267
							155	9									
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	31	1	2515	2	N	136	195	1			208
							150	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

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
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									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	24					266
							26	9									
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	31	1	7	2	N	15					281
							17	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

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
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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	53	1	207	2	Y	-0-					68
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	44	1	171	2	Y	-0-					68

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

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
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									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	2	Y	-0-					123
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	70	1	357	2	Y	4					127
							4	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	25 37	1 9	2414	2	N	34					195
03	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	26 76	1 9	2501	2	N	69					264
04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	26 65	1 9	2723	2	N	59	202	1			121
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	26 56	1 9	2443	2	N	51					172
06	2640	X	2369	-0-	-271	-0-	25 51	1 9	2293	2	N	46					218
07	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	31 54	1 9	2658	2	N	49					267

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1755	-0-	-177	-0-	251 95	1 9	1409	2	N	86					564
03	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	274 146	1 9	1352	2	N	133	386	1			311
04	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	261 83	1 9	1269	2	N	75	182	1			204
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	276 69	1 9	1527	2	N	63					267
06	1710	N	1214	-0-	-496	-0-	264 15	1 9	935	2	N	14					281
07	1674	N	1084	-0-	-590	-0-	277 3	1 9	804	2	N	3	194	1			90

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	Y	-0-					20
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					20

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	364 47	1 9	1906	2	N	43	172	1			54
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	391 34	1 9	1721	2	N	31					85
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	366 36	1 9	1738	2	N	33					118
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	403 34	1 9	1670	2	N	31					149
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	386 25	1 9	1735	2	N	23					172
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	392 26	1 9	1762	2	N	24					196

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
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
06	2610	X	2087	-0-	-523	-0-	1999	2	88	9	N	80	190	1			13
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3569	2	343	9	N	312	191	1			134

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

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									
06	13620	X	12261	-0-	-1359	-0-	30	1	11836	2	N	359	364	1			481
							395	9									
07	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	31	1	13413	2	N	496	715	1			262
							546	9									

TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

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									
06	15360	X	14455	-0-	-905	-0-	30	1	13105	2	N	1200	876	1			499
							1320	9									
07	15872	X	14775	-0-	-1097	-0-	31	1	13355	2	N	1263	1537	1			225
							1389	9									

JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

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									
06	11610	X	8035	-0-	-3575	-0-	30	1	7047	2	N	871	1041	1			139
							958	9									
07	11997	X	10764	-0-	-1233	-0-	31	1	9140	2	N	1448	1353	1			234
							1593	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
02	14672	X	12187	-0-	-2485	-0-	980	1	9194	2	N	1830	2048	1			251
							2013	9									
03	16244	X	12426	-0-	-3818	-0-	1085	1	9328	2	N	1830	1695	1			386
							2013	9									
04	15720	X	11356	-0-	-4364	-0-	1050	1	8421	2	N	1714	1716	1			384
							1885	9									
05	15934	X	13483	-0-	-2451	-0-	1068	1	10237	2	N	1980	1903	1			461
							2178	9									
06	13260	X	9487	-0-	-3773	-0-	440	1	7482	2	N	1423	1548	1			336
							1565	9									
07	13485	X	9365	-0-	-4120	-0-	31	1	7673	2	N	1510	1399	1			447
							1661	9									

AKERS 968 WELL #: C001BO RRCID -> 298123 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7905 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16016	X	10950	-0-	-5066	-0-	28	1	9979	2	N	857	1005	1			313
							943	9									
03	15965	X	11886	-0-	-4079	-0-	31	1	10791	2	N	967	1007	1			273
							1064	9									
04	14100	X	11315	-0-	-2785	-0-	30	1	10304	2	N	892	807	1			358
							981	9									
05	13268	X	11022	-0-	-2246	-0-	31	1	10089	2	N	820	600	1			578
							902	9									
06	12840	X	9976	-0-	-2864	-0-	29	1	9148	2	N	726	978	1			326
							799	9									
07	12121	X	10563	-0-	-1558	-0-	31	1	9655	2	N	797	785	1			338
							877	9									

KELLN-LANDERS 206/235 A WELL #: C001GA RRCID -> 299370 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8356 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48580	X	29798	-0-	-18782	-0-	28	1	27414	2	N	2142	2058	1			310
							2356	9									
03	47089	X	29964	-0-	-17125	-0-	31	1	27542	2	N	2174	2104	1			380
							2391	9									
04	40680	X	26152	-0-	-14528	-0-	30	1	23997	2	N	1932	2060	1			252
							2125	9									
05	38905	X	23383	-0-	-15522	-0-	31	1	21396	2	N	1778	1778	1			252
							1956	9									
06	33840	X	21566	-0-	-12274	-0-	30	1	19700	2	N	1669	1549	1			372
							1836	9									
07	32984	X	27636	-0-	-5348	-0-	31	1	25507	2	N	1907	1924	1			355
							2098	9									

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
02	7980	X	6627	-0-	-1353	-0-	979	1	4361	2	N	1170	1211	1			280
							1287	9									
03	7843	X	7005	-0-	-838	-0-	997	1	4750	2	N	1144	1195	1			229
							1258	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	29	1	6682	2	N	1129	1215	1			143
							1242	9									
05	7843	X	7310	-0-	-533	-0-	31	1	6084	2	N	1086	994	1			235
							1195	9									
06	7110	X	6431	-0-	-679	-0-	29	1	5380	2	N	929	896	1			268
							1022	9									
07	8215	X	5965	-0-	-2250	-0-	29	1	4957	2	N	890	892	1			266
							979	9									

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
02	44891	X	44891	-0-	-0-	-0-	952	1	35163	2	N	7978	7735	1			497
							8776	9									
03	47368	X	44174	-0-	-3194	-0-	574	1	35335	2	N	7514	7607	1			404
							8265	9									
04	45840	X	38377	-0-	-7463	-0-	58	1	31097	2	N	6565	6622	1			347
							7222	9									
05	47368	X	38131	-0-	-9237	-0-	796	1	30944	2	N	5810	5354	1			803
							6391	9									
06	45840	X	34843	-0-	-10997	-0-	997	1	28130	2	N	5196	5677	1			322
							5716	9									
07	47368	X	32761	-0-	-14607	-0-	1074	1	26392	2	N	4814	4846	1			290
							5295	9									

GOSSETT 967 WELL #: C001CN RRCID -> 301674 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7895 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		47047	-0-	47047	47047	153	1	36825	2	N	9154	8689	1			465
							10069	9									
03	0		87278	-0-	87278	134325	181	1	75317	2	N	10709	10699	1			475
							11780	9									
04	206713	X	72388	-0-	-134325	-0-	177	1	65413	2	N	6180	6121	1			534
							6798	9									
05	71331	X	68201	-0-	-3130	-0-	186	1	63131	2	N	4440	4384	1			590
							4884	9									
06	69030	X	54744	-0-	-14286	-0-	180	1	51224	2	N	3036	3114	1			512
							3340	9									
07	71331	X	49270	-0-	-22061	-0-	186	1	46293	2	N	2537	2409	1			640
							2791	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2453	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	N	-0-					60
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	62	1	708	2	N	-0-					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	107					292
							118	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	216	1	63	3	N	91	193	1			190
							100	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	N	10					200
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	175	2	34	9	N	31					231
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	174	2	88	9	N	80	166	1			145
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	N	14					159

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					52
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

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
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1738	2	95	9	N	86	147	1			18
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1789	2	75	9	N	68					86

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1165	2	8	9	N	7					57
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					57
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4					61
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					61

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
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
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3					42
07	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1365	2	2	9	N	2					44

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
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	7			-0-
							6	9									
*04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2201	2	132	9	N	120	62	1			58
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2248	2	10	9	N	9					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

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
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-	2853	2			N	-0-					143
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1810	2	17	9	N	15	119	1			39
*06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2955	2	35	9	N	32					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					83

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
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	1839	-0-	-21	-0-	575	1	1264	3	N	-0-					383
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					383
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1615	2	30	9	N	27	175	1			235
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1044	1	58	9	N	53	173	1			115

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
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
06	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	7039	2	24	9	N	22					148
07	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	6698	2	39	9	N	35					183

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

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
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									
06	4050	X	3687	-0-		-363	-0-	352	1	3300	2	N	32					74
								35	9									
07	4185	X	605	-0-		-3580	-0-	355	1	225	2	N	23					97
								25	9									

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

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
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									
06	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	850	1	981	2	N	254	343	1			233
								279	9									
07	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	878	1	1054	2	N	316					549
								348	9									

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

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
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									
06	2172	X	2172	-0-		-0-	-0-	349	1	1735	2	N	80	175	1			138
								88	9									
07	2009	X	2009	-0-		-0-	-0-	351	1	1581	2	N	70					208
								77	9									

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

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
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
06	392	N	392	-0-		-0-	-0-	309	2	83	9	N	75					132
07	245	N	245	-0-		-0-	-0-	43	2	202	9	N	184	170	1			146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3000	N	1187	-0-		-1813	377874	324	1	776	2	N	79	163	1			52
								87	9									
07	3100	N	444	-0-		-2656	375218	335	1	28	2	N	74					126
								81	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1516	X	1516	-0-		-0-	-0-	850	1	445	2	N	201	341	1			163
								221	9									
07	1500	X	1500	-0-		-0-	-0-	878	1	425	2	N	179	169	1			173
								197	9									

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	278	1	2622	2	N	235	335	1			117
								259	9									
07	155	X	155	-0-		-0-	-0-	155	1			N	-0-					117

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	850	1	664	2	N	93					202
								102	9									
07	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	806	1	796	2	N	141	173	1			170
								155	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	505	1	1396	2	N	98	173	1			73
							108	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	539	1	1691	2	N	114					187
							125	9									

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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					363
05	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	964	2	81	9	N	74	176	1			261
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1082	2	50	9	N	45	178	1			128
07	1023	N	194	-0-	-829	-0-	86	2	108	9	N	98					226

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

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
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1418	2	72	9	N	65	178	1			159
07	1457	N	158	-0-	-1299	-0-	68	2	90	9	N	82					241

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

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									
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	505	1	1123	2	N	110	168	1			69
							121	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	539	1	1265	2	N	65					134
							72	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
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	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					20
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					20
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

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	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					32
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					32
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					10
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					10
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					242
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					242
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	674	-0-	-938	-0-	674	2			N	-0-					122
06	1530	N	121	-0-	-1409	-0-	121	2			N	-0-					122
07	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	261	2			N	-0-					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					109
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					109
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					62
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					62
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					112
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					112
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					15
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					15
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					6
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					6
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

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	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					49
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					49
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					73
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					73
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					94
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					94
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

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	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					59
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					59
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					48
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					48
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					48
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

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	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					28
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					28
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	2	1229	2	2			N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1229					N	-0-					18
07	14B2	EXT	33	-0-	33	1262	33	2			N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					90
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					90
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					85
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					12
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					12
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					67
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					67
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

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	3714	-0-	-37	-0-	3714	2			N	-0-					100
06	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-					100
07	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2			N	-0-					100

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

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	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					69
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					69
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			N	-0-					200
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			N	-0-					200
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2809	-0-	-260	-0-	2809	2			N	-0-					125
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					125
07	2821	N	1506	-0-	-1315	-0-	1506	2			N	-0-					125

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	410	2	73	9	N	66					188
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	369	2	77	9	N	70	183	1			75
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	370	2	85	9	N	77					152

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	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

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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					120
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					120

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

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
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8622	3	107	9	N	97	112	1			127
*07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11606	3	189	9	N	172	177	1			122

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

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
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1688	3	129	9	N	117	133	1			132
*07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2291	3	127	9	N	115	125	1			122

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

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
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4644	3	74	9	N	67	49	1			138
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4346	3	72	9	N	65	75	1			128

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	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

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
06	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	1268	3	66	9	N	60					137
07	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1239	3	10	9	N	9	63	1			83

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

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
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1660	3	57	9	N	52					212
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52	109	1			155

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					32
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					32
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	194	1	2583	3	N	120	349	1			319
							6	5	132	9							
06	2880	X	2862	-0-	-18	-0-	190	1	2523	3	N	133					452
							3	5	146	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

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
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	852	2	13	9	N	12					70
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					70

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		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
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									
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	28	1	2617	2	N	75	180	1			265
							83	9									
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	8	1	2158	2	N	-0-					265

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
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
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	N	45					210
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2035	2	36	9	N	33					243

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
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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	95	1	49	2	N	-0-					280
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	86	1	55	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
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									
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	9	1	1352	2	N	123					263
							135	9									
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1412	2	N	133	168	1			228
							146	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
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									
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	424	1	3304	2	N	85					218
							94	9									
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	668	1	3329	2	N	153	181	1			190
							168	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
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									
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	26	1	2962	2	N	138					378
							152	9									
*07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	73	1	3435	2	N	228	178	1			428
							251	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
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									
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	17	1	1088	2	N	212	174	1			271
							233	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	2	N	183	174	1			280
							201	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
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									
06	2858	X	1939	-0-	-919	-0-	48	1	1664	2	N	206	361	1			236
							227	9									
*07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	1900	2	N	200	166	1			270
							220	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
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									
06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	10	1	2740	2	N	248	352	1			223
							273	9									
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	2919	2	304	9	N	276	351	1			148

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	167
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		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

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					126
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					126

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

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									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	N	150					365
							165	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	23	188	1			200
							25	9									

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

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									
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	306	1	2387	2	N	115	187	1			213
							127	9									
*07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	365	1	2357	2	N	116	181	1			148
							128	9									

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	65					343
							72	9									
03	403	N	86	-0-	-317	-0-	15	1	26	2	N	41					384
							45	9									
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	19	1	106	2	N	-0-					384
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					384
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	181	1			203
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	54	173	1			84

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
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									
06	2010	N	1459	-0-	-551	-0-	171	1	1220	2	N	62					272
							68	9									
07	1953	N	811	-0-	-1142	-0-	118	1	648	2	N	41	178	1			135
							45	9									

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

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									
06	1290	N	435	-0-	-855	-0-	69	1	309	2	N	52					240
							57	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	52					292

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	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

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
06	810	N	241	-0-	-569	-0-	233	2	8	9	N	7					245
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1452	2	317	9	N	288	175	1			358

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

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									
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	131	1	2900	2	N	148					305
							163	9									
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	147	1	3011	2	N	134	359	1			80
							147	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	N	-0-					72

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

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									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	161	1	1577	2	N	142	187	1			253
							156	9									
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	2	N	93	184	1			162
							102	9									

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

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	566	-0-	-244	-0-	15	1	477	2	N	67	169	1			260
							74	9									
05	1054	N	56	-0-	-998	-0-	56	2			N	-0-					260
06	810	N	56	-0-	-754	-0-	3	1	53	2	N	-0-					260
07	744	N	52	-0-	-692	-0-	3	1	49	2	N	-0-	187	1			73

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

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									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	624	2	N	17					245
							19	9									
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1305	2	239	9	N	217	192	1			270

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

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									
06	7680	X	7483	-0-	-197	-0-	213	1	6986	2	N	258	189	1			339
							284	9									
07	7936	X	7752	-0-	-184	-0-	256	1	7138	2	N	325	177	1			487
							358	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
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
06	2580	N	2203	-0-	-377	-0-	1975	2	228	9	N	207	177	1			547
07	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	1936	2	186	9	N	169	168	1			548

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
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									
06	2760	X	1873	-0-	-887	-0-	782	1	1002	2	N	81					238
							89	9									
07	2852	X	1679	-0-	-1173	-0-	633	1	978	2	N	62	175	1			125
							68	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
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									
06	5760	X	4036	-0-	-1724	-0-	172	1	3761	2	N	94	175	1			185
							103	9									
07	5952	X	4627	-0-	-1325	-0-	161	1	4347	2	N	108	173	1			120
							119	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
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									
06	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	11	1	5865	2	N	339	366	1			178
							373	9									
07	7285	X	6386	-0-	-899	-0-	6025	2	361	9	N	328	364	1			142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	1553	1	2479	2	N	623	729	1			242
							685	9									
07	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	1591	1	2679	2	N	532	524	1			250
							585	9									

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7890	X	5663	-0-	-2227	-0-	5123	2	540	9	N	491	537	1			127
07	8153	X	5437	-0-	-2716	-0-	4895	2	542	9	N	493	553	1			67

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7980	X	7546	-0-	-434	-0-	93	1	7238	2	N	195	170	1			218
							215	9									
07	7843	X	7736	-0-	-107	-0-	60	1	7463	2	N	194	347	1			65
							213	9									

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5580	X	4836	-0-	-744	-0-	59	1	4408	2	N	335	380	1			293
							369	9									
07	6324	X	4693	-0-	-1631	-0-	25	1	4351	2	N	288	363	1			218
							317	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
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									
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	857	1	3868	2	N	136	173	1			150
							150	9									
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	854	1	3628	2	N	92					242
							101	9									

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1860	N	472	-0-	-1388	-0-	41	1	287	2	N	131	167	1			183
							144	9									
07	1829	N	358	-0-	-1471	-0-	37	1	183	2	N	125					308
							138	9									

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4230	X	3297	-0-	-933	-0-	172	1	2995	2	N	118					208
							130	9									
07	4371	X	3359	-0-	-1012	-0-	5	1	3249	2	N	95	172	1			131
							105	9									

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	157	1	3082	2	N	53					121
							58	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	5	1	3345	2	N	103					224
							113	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
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									
06	3780	X	2979	-0-	-801	-0-	154	1	2672	2	N	139	147	1			227
							153	9									
07	3906	X	3063	-0-	-843	-0-	4	1	2863	2	N	178	174	1			231
							196	9									

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4770	X	3432	-0-	-1338	-0-	3011	2	421	9	N	383	551	1			52
07	4960	X	3046	-0-	-1914	-0-	2621	2	425	9	N	386	358	1			80

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	299	2	6	9	N	5					38
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38

KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

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-
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	1			N	-0-					28
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	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
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2111	2	19	9	N	17					148
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7					155
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2091	2	241	9	N	219	173	1			201
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	N	5					206
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	2	6	9	N	5					211
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	N	1					212

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3738	2	17	9	N	15					34
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	2	15	9	N	14					48

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					58
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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									
06	3150	X	2895	-0-	-255	-0-	111	1	2783	2	N	1	199	1			92
							1	9									
07	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	115	1	2914	2	N	-0-					92

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					76

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	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

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					160
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					33
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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
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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					139
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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
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
06	1950	N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					287
07	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	1469	2	1	9	N	1	1	8			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
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
06	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1668	2	105	9	N	95	154	1	1	8	112
07	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1659	2	3	9	N	3	3	8			112

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
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
06	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			387
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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
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
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1185	2	34	9	N	31	1	8			180
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1233	2	53	9	N	48	167	1	4	8	57

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
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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	484	2	154	9	N	140	192	1	1	8	157
07	868	N	650	-0-	-218	-0-	511	2	139	9	N	126	191	1	3	8	89

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
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
06	3960	X	3112	-0-	-848	-0-	3004	2	108	9	N	98	188	1	1	8	130
07	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	3070	2			N	-0-					130

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	W	2910	-0-	2910	12611	2854	2	56	9	N	51	1	8			100
07	16415	X	3804	-0-	-12611	-0-	3752	2	52	9	N	47	5	8			142

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

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
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	774	2	68	9	N	62	1	8			73
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	795	2	123	9	N	112	1	8			184

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

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
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1161	2	83	9	N	75					148
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1229	2	95	9	N	86	187	1			47

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

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
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1165	2	59	9	N	54	194	1			87
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1190	2	57	9	N	52					139

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

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
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	N	4					67
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					67

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
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
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1570	2	217	9	N	197	1	8			364
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1788	2	1	9	N	1	191	1	1	8	173

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
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
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1189	2	156	9	N	142	174	1	1	8	172
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	993	2	233	9	N	212	3	8			381

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
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
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1054	2	79	9	N	72					127
07	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1066	2	11	9	N	10	2	8			135

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
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
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1197	2	112	9	N	102	184	1	1	8	116
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1255	2	110	9	N	100	3	8			213

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
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
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-	169	1			188
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					188

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
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
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1962	2	125	9	N	114					217
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1752	2	139	9	N	126	195	1	1	8	147

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
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
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	546	2	107	9	N	97	178	1	1	8	75
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	629	2	57	9	N	52					127

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1749	2	91	9	N	83	187	1	1	8	80
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1853	2	299	9	N	272	3	8			349

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1650	2	92	9	N	84	99	1			109
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1768	2	301	9	N	274	173	1	3	8	207

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1141	2	13	9	N	12	189	1	2	8	100
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1179	2	241	9	N	219	3	8			316

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	882	2	54	9	N	49	1	8			147
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1015	2	83	9	N	75	178	1	2	8	42

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
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
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	703	2	46	9	N	42	189	1			72
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	751	2	195	9	N	177	3	8			246

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
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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					187
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
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
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	N	1	62	1	1	8	265
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1220	2	41	9	N	37	1	8			301

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
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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2136	2	155	9	N	141	148	1			125
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2243	2	116	9	N	105	3	8			227

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	881	2	61	9	N	55					145
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	933	2	62	9	N	56	189	1	2	8	10

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1129	2	251	9	N	228	168	1			194
07	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1155	2	51	9	N	46	188	1			52

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	735	2	265	9	N	241	1	8			307
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3	3	8			307

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	828	2	169	9	N	154	360	1	2	8	48
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	750	2	191	9	N	174	176	1	4	8	42

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	874	2	57	9	N	52					139
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	952	2	110	9	N	100	185	1	1	8	53

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
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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	795	2	57	9	N	52	164	1	1	8	84
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	817	2	67	9	N	61					145

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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
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
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1578	2	237	9	N	215	1	8			244
07	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1529	2	4	9	N	4	4	8			244

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
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	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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	440	2	111	9	Y	101	77	1	1	8	116
*07	558	N	465	-0-	-93	-0-	457	2	8	9	Y	7	75	1	2	8	46

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
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
06	1814	N	945	-0-	-869	-0-	834	2	111	9	Y	101	77	1	1	8	97
*07	961	N	844	-0-	-117	-0-	835	2	9	9	Y	8	75	1	2	8	28

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
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
06	2495	N	1084	-0-	-1411	-0-	974	2	110	9	Y	100	77	1	1	8	178
*07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	902	2	9	9	Y	8	75	1	2	8	109

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-	191	1			271
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1392	2	1	9	N	1	178	1	1	8	93

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1465	2	96	9	N	87	181	1	1	8	75
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1652	2	282	9	N	256	2	8			329

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1421	2	176	9	N	160	194	1	1	8	177
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1481	2	172	9	N	156	185	1	3	8	145

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

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
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1538	2	66	9	N	60	174	1			68
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1550	2	67	9	N	61					129

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
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
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2866	2	154	9	N	140	159	1			185
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2624	2	174	9	N	158	183	1	1	8	159

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
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
06	1034	N	714	-0-	-320	-0-	603	2	111	9	Y	101	77	1	1	8	68
*07	744	N	716	-0-	-28	-0-	706	2	10	9	Y	9	75	1	2	8	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	644	2	110	9	Y	100	77	1	1	8	80
*07	837	X	724	-0-	-113	-0-	715	2	9	9	Y	8	75	1	2	8	11

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
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
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1865	2	184	9	N	167	183	1			159
07	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	1633	2	31	9	N	28	3	8			184

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
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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1409	2	321	9	N	292	185	1			230
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			230

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
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
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1430	2	303	9	N	275	1	8			349
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1313	2	168	9	N	153	187	1	3	8	312

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	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
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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					51
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					51

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	707	2	58	9	N	53	1	8			199
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	721	2	62	9	N	56	3	8			252

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2235	2	417	9	N	379					409
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	N	4	182	1	4	8	227

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	847	2	85	9	N	77	1	8			186
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	876	2	161	9	N	146	192	1			140

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	947	2	80	9	N	73					199
07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	831	2	67	9	N	61	164	1	2	8	94

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1288	2	176	9	N	160					213
07	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1308	2	164	9	N	149	189	1	1	8	172

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
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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1931	2	117	9	N	106	189	1			44
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	1964	2	165	9	N	150	4	8			190

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
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
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1382	2	127	9	N	115	1	8			179
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1427	2	134	9	N	122	187	1	7	8	107

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
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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	749	2	142	9	N	129	195	1	1	8	36
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	810	2	157	9	N	143	4	8			175

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
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					217
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	87	194	1			110

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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
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
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1046	2	144	9	N	131	183	1			33
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1023	2	123	9	N	112					145

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
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
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1691	2	252	9	N	229	193	1	1	8	114
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1733	2	275	9	N	250	182	1	4	8	178

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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
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
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1000	2	105	9	N	95	189	1			95
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1053	2	256	9	N	233	1	8			327

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2005	2	343	9	N	312	175	1			224
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2093	2	101	9	N	92	194	1	2	8	120

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
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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	883	2	62	9	N	56					172
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	923	2	74	9	N	67	172	1	10	8	57

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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
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
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					286
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	591	2	4	9	N	4	4	8			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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	252	2	110	9	N	100	195	1			80
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	181	2	13	9	N	12					92

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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

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
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	929	2	74	9	N	67	184	1	1	8	84
07	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	994	2	75	9	N	68	4	8			148

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

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
06	1230	N	979	-0-	-251	-0-	728	2	251	9	N	228	321	1	2	8	132
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1626	2	160	9	N	145	189	1	4	8	84

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	565	2	117	9	N	106	2	8			169
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	682	2	133	9	N	121	179	1	4	8	107

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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
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-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	743	2	125	9	Y	114	88	1	1	8	25
*07	1023	N	764	-0-	-259	-0-	654	2	110	9	Y	100	120	1	5	8	-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

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
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	404	2	78	9	N	71	190	1	1	8	152
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	590	2	86	9	N	78	180	1	2	8	48

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1051	2	84	9	N	76	1	8			206
07	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	1065	2	83	9	N	75	195	1	2	8	84

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

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
06	3000	N	2479	-0-	-521	4052	2370	2	109	9	Y	99	82	1	1	8	62
*07	3100	N	2594	-0-	-506	3546	2483	2	111	9	Y	101	141	1	6	8	16

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

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
06	1680	X	512	-0-	-1168	-0-	431	2	81	9	N	74	184	1	1	8	57
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1770	2	195	9	N	177	178	1	4	8	52

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

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
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1579	2	100	9	N	91	1	8			125
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1485	2	122	9	N	111	190	1	3	8	43

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
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
06	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	1651	2	26	9	N	24	118	1			112
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2018	2	61	9	N	55	101	1			66

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

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
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1109	2	54	9	N	49					77
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1198	2	31	9	N	28					105

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

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
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1786	2	396	9	N	360	382	1	1	8	99
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1804	2	584	9	N	531	374	1	4	8	252

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

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
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1531	2	139	9	N	126	191	1			60
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1735	2	165	9	N	150	172	1	3	8	35

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 13200

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
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1539	2	129	9	N	117	179	1			37
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1559	2	113	9	N	103	1	8			139

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1569	2	189	9	N	172	196	1	1	8	184
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1556	2	167	9	N	152	188	1	3	8	145

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	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

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
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1458	2	128	9	N	116	184	1			157
07	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1470	2	99	9	N	90	176	1	3	8	68

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

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
06	360	N	107	-0-	-253	-0-	98	2	9	9	N	8					155
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	98	2	29	9	N	26	3	8			178

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

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
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	1	8			384
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17	194	1	3	8	204

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

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
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2463	2	112	9	N	102	195	1	3	8	117
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2628	2	116	9	N	105	182	1	10	8	30

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
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
06	2640	X	1755	-0-	-885	-0-	1675	2	80	9	N	73	1	8			188
07	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	2371	2	134	9	N	122	175	1	4	8	131

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	X	1798	-0-	-122	-0-	1674	2	124	9	N	113	153	1			102
07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	1675	2	142	9	N	129	193	1			38

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	774	2	43	9	N	39	1	8			112
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	823	2	50	9	N	45					157

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	-0-					326
07	1209	N	797	-0-	-412	-0-	797	2			N	-0-	165	1			161

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1446	2	163	9	N	148	158	1			83
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1459	2	154	9	N	140					223

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3657	2	64	9	Y	58	54	1	1	8	179
*07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3416	2	99	9	Y	90	135	1	6	8	128

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	924	2	121	9	Y	110	91	1	1	8	40
*07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	994	2	103	9	Y	94	128	1	6	8	-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	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
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
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2059	2	267	9	N	243	1	8			264
07	2170	X	2085	-0-	-85	-0-	2056	2	29	9	N	26	188	1	2	8	100

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
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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					165
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	243	2	118	9	N	107	194	1			78

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
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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1801	2	50	9	N	45	171	1	1	8	70
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1913	2	110	9	N	100	3	8			167

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
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
06	1590	N	1179	-0-	-411	-0-	1100	2	79	9	N	72	169	1			72
07	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1197	2	76	9	N	69	1	8			140

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
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
06	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	2496	2			N	-0-					317
07	2821	X	2489	-0-	-332	-0-	2489	2			N	-0-	161	1			156

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
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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	108	2	58	9	N	53	1	8			114
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	56	2	77	9	N	70	4	8			180

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
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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	621	2	39	9	Y	35	1	8			151
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	665	2	40	9	Y	36	175	1	1	8	11

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
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
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3515	2	145	9	N	132					208
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3517	2	134	9	N	122	188	1			142

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
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
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	2746	2	97	9	N	88					192
07	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2858	2	75	9	N	68	177	1	1	8	82

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
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
06	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1471	2	57	9	N	52					112
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1506	2	13	9	N	12					124

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
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
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2621	2	99	9	N	90	158	1	1	8	35
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2749	2	74	9	N	67					102

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
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
06	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	1934	2	293	9	N	266	423	1			41
07	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2038	2	282	9	N	256	187	1			110

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
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
06	3270	X	3187	-0-	-83	-0-	2696	2	491	9	N	446	556	1	1	8	149
07	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	2800	2	546	9	N	496	387	1	8	8	250

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1770	N	1129	-0-	-641	-0-	717	1	342	2	N	64					208
							70	9									
07	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	744	1	723	2	N	83	177	1			114
							91	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

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									
06	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	1380	1	1751	2	N	125	175	1			192
							138	9									
07	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	1426	1	2077	2	N	161	176	1			177
							177	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
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									
06	4650	X	3057	-0-	-1593	-0-	575	1	2342	2	N	127					252
							140	9									
07	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	608	1	2661	2	N	69	172	1			149
							76	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
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									
06	3630	X	3089	-0-	-541	-0-	897	1	2063	2	N	117					298
							129	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1046	1	2497	2	N	126	160	1			264
							139	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	727	1	1937	2	N	65					180
							72	9									
07	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	696	1	1809	2	N	98	191	1			87
							108	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
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	896 712	1 9	3847	2	N	647	702	1			266
03	6634	X	5816	-0-	-818	-0-	992 768	1 9	4056	2	N	698	710	1			254
04	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	960 804	1 9	4118	2	N	731	710	1			275
05	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	992 850	1 9	4308	2	N	773	705	1			343
06	6240	X	5379	-0-	-861	-0-	889 674	1 9	3816	2	N	613	700	1			256
07	6076	X	5779	-0-	-297	-0-	992 793	1 9	3994	2	N	721	699	1			278

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
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	700 531	1 9	6511	2	N	483	529	1			165
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	771 580	1 9	6978	2	N	527	507	1			185
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	750 640	1 9	7025	2	N	582	680	1			87
05	8587	X	7853	-0-	-734	-0-	773 594	1 9	6486	2	N	540	356	1			271
06	8310	X	6665	-0-	-1645	-0-	750 549	1 9	5366	2	N	499	529	1			241
07	8711	X	6504	-0-	-2207	-0-	771 505	1 9	5228	2	N	459	347	1			353

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
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
06	10770	X	9572	-0-	-1198	-0-	9342	2	230	9	N	209	173	1			239
07	11036	X	10901	-0-	-135	-0-	10631	2	270	9	N	245	183	1			301

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
02	8372	X	7821	-0-	-551	-0-	694 538	1 9	6589	2	N	489	358	1			239
03	8959	X	7964	-0-	-995	-0-	766 569	1 9	6629	2	N	517	536	1			220
04	8580	X	8157	-0-	-423	-0-	750 561	1 9	6846	2	N	510	508	1			222
05	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	775 548	1 9	6787	2	N	498	541	1			179
06	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	750 470	1 9	6271	2	N	427	346	1			260
07	8649	X	8300	-0-	-349	-0-	775 468	1 9	7057	2	N	425	532	1			153

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
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
06	15510	X	12661	-0-	-2849	-0-	12334	2	327	9	N	297	522	1			64
07	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16324	2	475	9	N	432	171	1			325

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
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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	744	1	119	9	N	108	175	1			88
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	775	1	124	9	N	113					201

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	1009	1	1233	2	N	204	150	1			306
							224	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1034	1	1200	2	N	210	167	1			349
							231	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1014	1	506	2	N	64					252
							70	9									
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1054	1	821	2	N	95	176	1			171
							105	9									

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

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

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-					143
06	3900	X	2998	-0-	-902	-0-	48	1	2929	2	N	19					162
							21	9									
07	4495	X	1350	-0-	-3145	-0-	61	1	1214	2	N	68					230
							75	9									

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1560	2	155	9	N	141					238
07	1829	N	364	-0-	-1465	-0-	364	2			N	-0-					238

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4476	2	85	9	N	77	183	1			238
07	4836	X	884	-0-	-3952	-0-	832	2	52	9	N	47					285

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					265
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	30	1	1902	2	N	155					291
							171	9									
07	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	30	1	1754	2	N	127	363	1			55
							140	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	30	1	2376	2	N	106					200
							117	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	31	1	2438	2	N	93	182	1			111
							102	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					247
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					247

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

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									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	N	16					173
							18	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	33	186	1			20
							36	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

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									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	177	174	1			240
							195	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	180	173	1			247
							198	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	1809	-0-		-171	-0-		30	1	1712	2	Y	61	189	1			93
									67	9									
07	1953	N	1253	-0-		-700	-0-		30	1	1223	2	Y	-0-					93

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	810	N	680	-0-		-130	-0-		30	1	582	2	N	62					206
									68	9									
07	837	N	650	-0-		-187	-0-		31	1	547	2	N	65	154	1			117
									72	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1080	N	885	-0-		-195	-0-		30	1	748	2	N	97	173	1			59
									107	9									
07	930	N	872	-0-		-58	-0-		31	1	739	2	N	93					152
									102	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	737	N	737	-0-		-0-	-0-		30	1	572	2	N	123					193
									135	9									
07	796	N	796	-0-		-0-	-0-		31	1	624	2	N	128	156	1			165
									141	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	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

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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	714	2	N	1	191	1				102
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31 1 62 9	597	2	N	56						158

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	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

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
06	810	N	7	-0-	-803	-0-	5 1	2	2	N	-0-						50
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31 1 79 9	757	2	N	72						122

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

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
06	960	N	742	-0-	-218	-0-	30 1 52 9	660	2	Y	47						149
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	31 1 50 9	640	2	Y	45	148	1				46

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
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									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	30	1	2161	2	Y	228	368	1			83
							251	9									
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	Y	190					273
							209	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
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									
06	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	30	1	3509	2	N	420	523	1			163
							462	9									
07	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	31	1	3494	2	N	421	173	1			411
							463	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
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									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	108	195	1			67
							119	9									
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	31	1	789	2	N	122					189
							134	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
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									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	N	155	195	1			146
							171	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	106					252
							117	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	29	1	667	2	Y	27					188
							30	9									
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	26	1	607	2	Y	58					246
							64	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	30	1	2382	2	Y	130	182	1			34
							143	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	31	1	2469	2	Y	166					200
							183	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	30	1	747	2	Y	51					235
							56	9									
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	31	1	918	2	Y	73	189	1			119
							80	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	80	174	1			72
							88	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	220					292
							242	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
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									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	195	178	1			247
							215	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	186	1	292	2	N	202	189	1			260
							222	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

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									
06	1380	N	917	-0-	-463	-0-	10	1	823	2	N	76	171	1			157
							84	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	23	1	1413	2	N	177	180	1			154
							195	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

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									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	30	1	600	2	N	83					162
							91	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	86	191	1			57
							95	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	61	173	1			86
							67	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1465	2	N	100					186
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	1903	2	Y	408	571	1			92
							449	9									
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2365	2	Y	377	374	1			95
							415	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	98	188	1			57
							108	9									
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	27	1	313	2	N	61					118
							67	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	30	1	871	2	N	54	193	1			135
							59	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	49					184
							54	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	107	179	1			177
							118	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	134	189	1			122
							147	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	5294	-0-		-1622	-0-	28 596	1 9	4670	2	Y	542	579	1			263
03	7037	X	6319	-0-		-718	-0-	30 779	1 9	5510	2	Y	708	752	1			219
04	5880	X	5175	-0-		-705	-0-	26 459	1 9	4690	2	Y	417	372	1			264
05	6120	X	6120	-0-		-0-	-0-	30 744	1 9	5346	2	Y	676	741	1			199
06	6416	X	6416	-0-		-0-	-0-	30 873	1 9	5513	2	Y	794	933	1			60
07	6682	X	6682	-0-		-0-	-0-	31 980	1 9	5671	2	Y	891	754	1			197

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3874	-0-		-1054	-0-	28 157	1 9	3689	2	N	143	194	1			167
03	5456	X	2328	-0-		-3128	-0-	26 88	1 9	2214	2	N	80	190	1			57
04	5280	X	3594	-0-		-1686	-0-	25 133	1 9	3436	2	N	121					178
05	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	30 196	1 9	4839	2	N	178	174	1			182
06	4860	X	4346	-0-		-514	-0-	27 175	1 9	4144	2	N	159	187	1			154
07	4278	X	4004	-0-		-274	-0-	25 139	1 9	3840	2	N	126	170	1			110

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4577	-0-		-575	-0-	27 144	1 9	4406	2	N	131	195	1			185
03	5456	X	4747	-0-		-709	-0-	30 135	1 9	4582	2	N	123	174	1			134
04	5040	X	4303	-0-		-737	-0-	30 111	1 9	4162	2	N	101					235
05	5115	X	4677	-0-		-438	-0-	31 135	1 9	4511	2	N	123	191	1			167
06	4890	X	4315	-0-		-575	-0-	29 89	1 9	4197	2	N	81	177	1			71
07	5053	X	4635	-0-		-418	-0-	31 146	1 9	4458	2	N	133	172	1			32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	X	2083	-0-		-0-	-0-	25 312	1 9	1746	2	N	284	400	1			248
03	2300	X	2300	-0-		-0-	-0-	29 334	1 9	1937	2	N	304	397	1			155
04	1860	X	1732	-0-		-128	-0-	25 301	1 9	1406	2	N	274	192	1			237
05	2294	X	2250	-0-		-44	-0-	29 332	1 9	1889	2	N	302	376	1			163
06	2220	X	1975	-0-		-245	-0-	28 285	1 9	1662	2	N	259	184	1			238
07	2294	X	2269	-0-		-25	-0-	31 319	1 9	1919	2	N	290	352	1			176

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	15210	X	12969	-0-	-2241	-0-	30	1	12410	2	N	481	593	1			217
							529	9									
07	15283	X	12996	-0-	-2287	-0-	31	1	12455	2	N	464	542	1			139
							510	9									

URSCHEL 49/3 WELL #: C001IP RRCID -> 297612 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9330 - 16188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	12240	X	10171	-0-	-2069	-0-	29	1	9134	2	N	916	902	1			229
							1008	9									
07	11842	X	10259	-0-	-1583	-0-	31	1	9190	2	N	944	902	1			271
							1038	9									

URSCHEL-STUDER 2/1 A WELL #: C001DM RRCID -> 301296 COMPL. DATE 06/07/2026 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9330 - 18977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		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									
06	65490	X	46200	-0-	-19290	-0-	154	1	39890	2	N	5596	5677	1			254
							6156	9									
07	67673	X	43765	-0-	-23908	-0-	109	1	38155	2	N	5001	5009	1			246
							5501	9									

KELLN 201/152 A WELL #: C002DM RRCID -> 301537 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 8440 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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2026

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	7470	X	5741	-0-	-1729	-0-	5641	2	100	9	N	91					274
07	7037	X	5522	-0-	-1515	-0-	5494	2	28	9	N	25	148	1			151

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
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
06	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			N	-0-					136
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1437	2	9	9	N	8					144

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
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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					97
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	N	2					99

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
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-	21	7			157
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					159
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					159
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	N	4					163
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	346	2	22	9	N	20					183

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
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
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	340	2	44	9	N	40					76
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	832	2	45	9	N	41					117

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
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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1386	2	77	9	N	70					129
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1391	2	54	9	N	49					178

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
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	4028	2	39	9	N	35					151
*05	2794	N	1166	-0-	-1628	-0-	1156	2	10	9	N	9					160
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					160
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	48					208

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
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
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2796	2	3	9	N	3					195
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2886	2	13	9	N	12					207

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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									
06	3210	X	2786	-0-	-424	-0-	684	1	2069	2	N	30					240
							33	9									
07	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	707	1	1974	2	N	29					269
							32	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
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2					87
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					87
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1					88
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	9	N	30					118

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	56	1	112	3	N	-0-					113
*03	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	1	2	N	10					123
							11	9									
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					123
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
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									
06	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	324	1	1032	2	N	66	183	1			109
							73	9									
07	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	335	1	1075	2	N	86					195
							95	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
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									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	324	1	1754	2	N	324	369	1			181
							356	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	335	1	1764	2	N	304	371	1			114
							334	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
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
06	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	1635	2	143	9	N	130					275
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1657	2	152	9	N	138	186	1			227

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
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
06	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3162	2	141	9	N	128	158	1			128
07	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3150	2	101	9	N	92					220

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
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									
06	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	684	1	2509	2	N	90	187	1			130
							99	9									
07	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	707	1	2695	2	N	121					251
							133	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

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
06	2160	X	1667	-0-	-493	-0-	1664	2	3	9	N	3					122
07	2232	X	1726	-0-	-506	-0-	1712	2	14	9	N	13					135

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

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
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3838	2	3	9	N	3					149
07	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3317	2	6	9	N	5					154

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

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									
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	248	1	92	2	N	25	176	1			63
							28	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	335	1	329	2	N	28					91
							31	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	N	3					100
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	656	2	86	9	N	78					178

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					60
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	652	2	174	9	N	158	185	1			208
07	992	N	673	-0-	-319	-0-	557	2	116	9	N	105					313

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	492	2	141	9	N	128	180	1			218
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	512	2	124	9	N	113	185	1			146

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3120	X	2682	-0-	-438	-0-	2536	2	146	9	N	133	176	1			140
07	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	2845	2	198	9	N	180	187	1			133

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2340	X	2044	-0-	-296	-0-	1881	2	163	9	N	148	185	1			159
07	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	1900	2	228	9	N	207	176	1			190

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	844	2	121	9	N	110					245
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	870	2	116	9	N	105	187	1			163

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	851	2	197	9	N	179	170	1			266
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	810	2	207	9	N	188	188	1			266

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
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
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	315	2	41	9	N	37					361
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32					393

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
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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	686	2	175	9	N	159	189	1			169
07	930	N	786	-0-	-144	-0-	609	2	177	9	N	161	187	1			143

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
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									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	317	1	1785	2	N	44					143
							48	9									
07	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	327	1	1732	2	N	43					186
							47	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
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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					179
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	N	14					193

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
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									
06	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	324	1	1184	2	N	40	185	1			87
							44	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	335	1	1422	2	N	82					169
							90	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
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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	811	2	75	9	N	68	188	1			85
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	818	2	56	9	N	51					136

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					96
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					96

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

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
06	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2517	2	178	9	N	162	184	1			226
07	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2694	2	166	9	N	151	188	1			189

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

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
06	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	3938	2	278	9	N	253	189	1			224
07	4619	X	4576	-0-	-43	-0-	4244	2	332	9	N	302	376	1			150

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

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
06	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	3074	2	182	9	N	165	185	1			125
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4169	2	239	9	N	217	186	1			156

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

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
06	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	4622	2	284	9	N	258	188	1			129
07	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5328	2	314	9	N	285	374	1			40

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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									
06	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	850	1	2364	2	N	119	168	1			112
							131	9									
07	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	878	1	2511	2	N	171	178	1			105
							188	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	5610	X	4947	-0-	-663	-0-	821	1	3765	2	N	328	377	1			181
							361	9									
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	822	1	4629	2	N	341	374	1			148
							375	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	778	2	85	9	N	77					142
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1370	2	231	9	N	210	172	1			180

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

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
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1803	2	84	9	N	76	187	1			170
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1873	2	58	9	N	53					223

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
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
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1193	2	207	9	N	188	370	1			224
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	251	1	1605	2	N	161	186	1			199
							177	9									

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	324	1	417	2	N	122					352
							134	9									
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	335	1	437	2	N	152	172	1			332
							167	9									

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10478 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	638	1	1279	2	N	113					261
							124	9									
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	661	1	1328	2	N	103	188	1			176
							113	9									

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	324	1	1064	2	N	53					87
							58	9									
07	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	335	1	990	2	N	51					138
							56	9									

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1635	2	127	9	N	115					259
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1722	2	162	9	N	147	166	1			240

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
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
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	9938	2	326	9	N	296	376	1			101
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	400	1	295	2	N	28					129
							31	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

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									
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	28	1	1608	2	N	30					198
							33	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	37	187	1			48
							41	9									

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

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									
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	73	1	583	2	N	67					345
							74	9									
07	1054	N	584	-0-	-470	-0-	77	1	452	2	N	50					395
							55	9									

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	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

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			35
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					35
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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
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
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4534	2	32	9	N	29					220
07	4309	X	3837	-0-	-472	-0-	3827	2	10	9	N	9	181	1			48

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
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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									
06	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	3	1	2530	2	N	240	323	1			155
							264	9									
07	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	2506	2	167	9	N	152	164	1			143

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
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									
06	1980	X	1871	-0-	-109	-0-	82	1	1657	2	N	120	185	1			353
							132	9									
07	2046	X	1228	-0-	-818	-0-	52	1	1086	2	N	82	172	1			263
							90	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
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									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1264	2	110	9	N	100					455
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1287	2	47	9	N	43					498

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
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
06	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2617	2	61	9	N	55					182
07	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2757	2	42	9	N	38					220

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	2323	-0-	-857	-0-		422	1	1858	2	N	39					384
								43	9									
07	3286	X	2302	-0-	-984	-0-		342	1	1837	2	N	112	179	1			317
								123	9									

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3270	X	3057	-0-	-213	-0-		2971	2	86	9	N	78					155
07	3379	X	3109	-0-	-270	-0-		3054	2	55	9	N	50					205

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-		2933	2	57	9	N	52					295
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		23	1	2976	2	N	59	181	1			173
								65	9									

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3810	X	3533	-0-	-277	-0-		3481	2	52	9	N	47					412
07	3937	X	3669	-0-	-268	-0-		3593	2	76	9	N	69	186	1			295

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4050	X	3466	-0-	-584	-0-		67	1	3268	2	N	119					382
								131	9									
07	4185	X	2318	-0-	-1867	-0-		2301	2	17	9	N	15					397

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	637	2	55	9	N	50					153
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	N	47					200
							52	9									

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	N	86					433
							95	9									
07	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	11	1	1881	2	N	83	178	1			338
							91	9									

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2586	2	24	9	N	22					162
07	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2551	2	3	9	N	3					165

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	19	1	1055	2	N	110	369	1			263
							121	9									
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1166	2	180	9	N	164	100	1			327

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
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
06	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	3061	2	100	9	N	91					152
07	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3154	2	69	9	N	63					215

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	2582	2	150	9	N	136	189	1			367
07	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2911	2	80	9	N	73	150	1			290

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

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
06	840	X	563	-0-	-277	-0-	403	2	160	9	N	145					613
07	868	X	565	-0-	-303	-0-	105	1	394	2	N	60	353	1			320
							66	9									

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

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
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1374	2	96	9	N	87					322
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	2	24	9	N	22	189	1			155

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

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									
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	72	1	3028	2	N	134					251
							147	9									
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-	183	1			68

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10250 - 14870

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
06	3390	X	2794	-0-	-596	-0-	2793	2	1	9	N	1					53
07	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			N	-0-					53

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1855	2	196	9	N	178					498
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1893	2	89	9	N	81	272	1			307

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					168
07	806	N	78	-0-	-728	-0-	78	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
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			335
06	4770	X	4601	-0-	-169	-0-	16	1	4154	2	N	392	347	1			380
							431	9									
07	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	6	1	4090	2	N	133	183	1			330
							146	9									

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
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
06	6600	X	6425	-0-	-175	-0-	11	1	6232	2	N	165	185	1			97
							182	9									
07	6820	X	6560	-0-	-260	-0-	6420	2	140	9	N	127	186	1			38

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
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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2198	2	101	9	N	92					345
07	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	2096	2	85	9	N	77	172	1			250

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2650	2	31	9	N	28					187
03	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	11	1	2725	2	N	-0-					187
04	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	7	1	2542	2	N	-0-					187
05	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-	187	1			-0-
06	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	29	1	2559	2	N	-0-					-0-
*07	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	27	1	2661	2	N	165					165
							182	9									

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1759	2	75	9	N	68	172	1			88
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1921	2	81	9	N	74					162

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

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
06	2670	N	2527	-0-	-143	-0-	2485	2	42	9	N	38					133
07	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2523	2	13	9	N	12					145

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

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
06	3600	X	2313	-0-	-1287	-0-	2052	2	261	9	N	237	372	1			297
07	3720	X	2227	-0-	-1493	-0-	2052	2	175	9	N	159	186	1			270

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

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
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4795	2	497	9	N	452	546	1			218
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5250	2	546	9	N	496	356	1			358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
*06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	570	N	551	-0-	-19	B	-2406	60	1	491	2	N	-0-				15
07	589	N	624	-0-	35	B	-2371	62	1	562	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG		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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				64
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				64

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	2					52
							2	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	3	N	-0-					52
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	8					60
							9	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

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
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	164	7			27
							46	9									
*04	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	2			N	-0-					27
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					27
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	896	2	310	9	N	282	187	1			288
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	405	2	216	9	N	196	181	1			303

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
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
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					17
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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
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
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	700	2	46	9	N	42					280
07	1209	N	740	-0-	-469	-0-	706	2	34	9	N	31	174	1			137

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	818	2	66	9	N	60					185
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	946	2	65	9	N	59	177	1			67

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
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
06	3000	N	6556	-0-	3556	3556	6396	2	160	9	N	145	178	1			155
07	3100	N	6310	-0-	3210	6766	6187	2	123	9	N	112	174	1			93

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
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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					40
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					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
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
06	19800	X	15335	-0-	-4465	-0-	15234	2	101	9	N	92	176	1			163
07	18259	X	16500	-0-	-1759	-0-	16379	2	121	9	N	110					273

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	498	2	31	9	N	28	91	1			17
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	486	2	31	9	N	28					45

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B	DENY	4356	-0-	4356	4356	42	1	4077	2	N	215					215
							237	9									
07	14B2	EXT	3058	-0-	3058	7414	62	1	2776	2	N	200	375	1			40
							220	9									

LONE BUTTE (NOVI) //CONT.// 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2394	2	N	1					54
							1	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	62	1	2701	2	N	4					58
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2388	2	69	9	Y	63					331
07	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2162	2	68	9	Y	62					393

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					208
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					208

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					117
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	N	1					118

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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

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
06	6780	X	5724	-0-	-1056	-0-	5647	2	77	9	N	70					114
07	7533	X	5952	-0-	-1581	-0-	5872	2	80	9	N	73					187

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

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									
06	5130	X	1246	-0-	-3884	-0-	1044	1	202	9	N	184	187	1			144
07	5301	X	2632	-0-	-2669	-0-	1079	1	1335	2	N	198	189	1			153
							218	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

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									
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	55	1	6442	2	N	110	188	1			169
							121	9									
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	342	1	5802	2	N	157	187	1			139
							173	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	63	1	3548	2	N	95					215
							105	9									
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	33	1	4168	2	N	100	187	1			128
							110	9									

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	1137	1	2932	2	N	99	186	1			93
							109	9									
07	4898	X	4274	-0-	-624	-0-	1065	1	3143	2	N	60					153
							66	9									

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	219	1	4081	2	N	207	187	1			272
							228	9									
07	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	235	1	4084	2	N	172	372	1			72
							189	9									

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2020	2	114	9	N	104	182	1			210
07	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1249	2	28	9	N	25					235

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
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-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

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-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1885	2	15	9	N	14					111
07	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1896	2	1	9	N	1					112

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
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
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	2	30	9	N	27	235	1			51
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3717	2	39	9	N	35					86

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
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
06	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3378	2	25	9	N	23	142	1			74
07	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3577	2	30	9	N	27					101

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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
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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					38
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	2	N	-0-					95
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	5					100
							6	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	N	1					101
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	66	1	772	2	N	1					102
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	603	2	N	5					107
							6	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	724	2	N	-0-					107

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	765	2	N	5					187
							6	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-					187
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	5					192
							6	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					192
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	838	2	N	1					193
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	2					195
							2	9									

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1157	-0-	-1106	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1541	2	15	9	Y	14					71
07	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13					84

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					35
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					41
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					41

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

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-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		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

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	2	13	9	Y	12					130
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	Y	8	125	1			13

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
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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2290	2	32	9	Y	29	128	1			36
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2186	2	33	9	Y	30					66
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	2	40	9	Y	36					102

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
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
06	5100	X	3177	-0-	-1923	-0-	3137	2	40	9	Y	36					200
07	4681	X	4036	-0-	-645	-0-	3984	2	52	9	Y	47					247

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

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									
06	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	300	1	2210	2	Y	17					190
							19	9									
07	3224	X	2693	-0-	-531	-0-	60	1	2632	2	Y	1					191
							1	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

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
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3669	2	47	9	Y	43					140
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4043	2	55	9	Y	50					190

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

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									
06	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	200	1	3440	2	Y	8					393
							9	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	56	1	4089	2	Y	31					424
							34	9									

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

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
06	3930	X	3480	-0-	-450	-0-	3377	2	103	9	N	94	179	1			126
07	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	4093	2	112	9	N	102					228

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3990	X	3519	-0-	-471	-0-	3423	2	96	9	Y	87					253
07	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3536	2	51	9	Y	46	177	1			122

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 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
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
06	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	2547	2	43	9	Y	39					228
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3027	2	75	9	Y	68					296

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	1298	2	8	9	N	7					49
07	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1247	2	25	9	N	23					72

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	7050	X	6076	-0-	-974	-0-	5966	2	110	9	N	100	178	1			120
07	7564	X	6710	-0-	-854	-0-	6603	2	107	9	N	97					217

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6090	X	4205	-0-	-1885	-0-	4140	2	65	9	N	59					277
07	7006	X	4828	-0-	-2178	-0-	4803	2	25	9	N	23					300

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	4440	X	3478	-0-	-962	-0-	3434	2	44	9	N	40	177	1			93
07	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4409	2	80	9	N	73					166

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2904	2	75	9	N	68					158
07	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3132	2	72	9	N	65	175	1			48

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6300	X	4472	-0-	-1828	-0-	4382	2	90	9	N	82	176	1			106
07	6510	X	5632	-0-	-878	-0-	5526	2	106	9	N	96					202

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3930	X	3620	-0-	-310	-0-	3531	2	89	9	N	81					266
07	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3756	2	97	9	N	88	178	1			176

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5790	X	5207	-0-	-583	-0-	5123	2	84	9	N	76	182	1			122
07	6541	X	5910	-0-	-631	-0-	5824	2	86	9	N	78					200

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	232	1	4238	2	N	115	183	1			142
							127	9									
07	5549	X	5234	-0-	-315	-0-	242	1	4854	2	N	125	175	1			92
							138	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
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									
06	10830	X	9398	-0-	-1432	-0-	9169	2	229	9	N	208	339	1			178
07	11191	X	10237	-0-	-954	-0-	10022	2	215	9	N	195					373

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	749	1	3282	2	N	137	167	1			119
							151	9									
07	4433	X	3638	-0-	-795	-0-	772	1	2713	2	N	139	176	1			82
							153	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8370	X	7850	-0-	-520	-0-	7711	2	139	9	N	126					346
07	9021	X	8968	-0-	-53	-0-	8827	2	141	9	N	128	178	1			296

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	9390	X	7857	-0-	-1533	-0-	7721	2	136	9	N	124	169	1			112
07	10385	X	8990	-0-	-1395	-0-	8890	2	100	9	N	91	103	1			100

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

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
06	4710	X	3908	-0-	-802	-0-	3841	2	67	9	N	61	57	1			89
07	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4423	2	61	9	N	55	49	1			95

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

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
06	7170	X	6082	-0-	-1088	-0-	5932	2	150	9	N	136	113	1			161
07	7905	X	6885	-0-	-1020	-0-	6830	2	55	9	N	50					211

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6840	X	6595	-0-	-245	-0-	160	1	6435	2	N	-0-					18
07	6479	X	5419	-0-	-1060	-0-	204	1	5215	2	N	-0-					18

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	15459	S	15459	-0-	-0-	-0-	575	1	14884	2	N	-0-					-0-
07	15236	S	15236	-0-	-0-	-0-	558	1	14678	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	40800	X	39871	-0-	-929	-0-	39871	3			N	-0-					26
07	42160	X	40991	-0-	-1169	-0-	40991	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					60
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					60

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					22
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					22
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1623 RRCID -> 296757 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8073 - 8087

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	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

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-
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	469	R	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					107
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					107

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

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	#	405	-0-	-60	-0-	41	1	364	3	N	-0-					27
06	450	#	400	-0-	-50	-0-	40	1	360	3	N	-0-					27
07	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					41
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
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	582	-0-	-38	-0-	78	1	482	3	N	20					128
							22	9									
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	78	1	481	3	N	22					150
							24	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					22
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	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

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	150	1	922	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					16
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2					18

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	195	2	9	9	N	8					36
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					36

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1600	2	13	9	N	12					84
07	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2085	2	20	9	N	18					102

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6	75	1			16
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8					24

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					58
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					61

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					20
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					20

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12					101
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	2	13	9	N	12					113

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	N	3					9
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					9

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					24
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	248	2	2	9	N	2					26

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1264	2	9	9	N	8					109
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	2	9	9	N	8					117

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					31
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	241	2	3	9	N	3					34

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					81
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	N	7					88

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	2	2	9	N	2					75
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					75

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

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
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	313	2	2	9	N	2					65
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	313	2	8	9	N	7					72

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	831	2	70	9	N	64	175	1			14
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	867	2	47	9	N	43					57

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

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
06	1920	N	1541	-0-	-379	-0-	1505	2	36	9	N	33					101
07	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1461	2	31	9	N	28					129

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

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
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					104
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					104

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					42
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1683	2	14	9	N	13					55

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

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
06	2820	X	2175	-0-	-645	-0-	2172	2	3	9	Y	3					40
07	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			Y	-0-	40	1			-0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					49
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					49

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	4248	2	15	9	Y	14					77
07	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4296	2	31	9	Y	28					105

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3540	X	2954	-0-	-586	-0-	2917	2	37	9	N	34					99
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3984	2	45	9	N	41	67	1			73

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5305	2	58	9	Y	53					164
07	5642	X	5309	-0-	-333	-0-	5266	2	43	9	Y	39					203

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4311	2	62	9	Y	56	115	1			78
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4452	2	47	9	Y	43					121

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	2391	2	26	9	Y	24	112	1			15
07	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2423	2	25	9	Y	23					38

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2917	2	66	9	Y	60	108	1			66
07	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3209	2	58	9	Y	53					119

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	7380	X	6873	-0-	-507	-0-	6827	2	46	9	Y	42					114
07	7626	X	6969	-0-	-657	-0-	6915	2	54	9	Y	49	104	1			59

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	2016	2	41	9	N	37	1	1			43
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2822	2	42	9	N	38					81

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3870	X	3459	-0-	-411	-0-	3395	2	64	9	Y	58					88
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4100	2	58	9	Y	53					141

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	2790	2	58	9	Y	53	95	1			69
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3129	2	73	9	Y	66					135

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1513	2	23	9	Y	21					40
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1558	2	3	9	Y	3					43

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1468	2	7	9	Y	6					98
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1540	2	21	9	Y	19					117

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1621	2	24	9	Y	22	99	1			27
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1826	2	22	9	Y	20					47

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
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
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1017	2	2	9	N	2	52	1			6
07	1116	N	888	-0-	-228	-0-	886	2	2	9	N	2					8

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
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
06	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3116	2	47	9	Y	43	98	1			211
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3362	2	13	9	Y	12					223

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
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
06	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	2			N	-0-					31
07	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	2			N	-0-					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
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
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			Y	-0-					21
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	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
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
06	3150	X	2796	-0-	-354	-0-	2748	2	48	9	N	44					109
07	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3179	2	58	9	N	53	83	1			79

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
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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1126	2	34	9	N	31					106
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1252	2	34	9	N	31					137

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1285	2	41	9	N	37					173
07	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1345	2	28	9	N	25					198

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
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
06	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	2616	2	17	9	N	15	32	1			137
07	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	2668	2	7	9	N	6					143

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
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
06	3540	X	2777	-0-	-763	-0-	2735	2	42	9	N	38	79	1			43
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3911	2	64	9	N	58	77	1			24

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
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
06	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3818	2	43	9	N	39					100
07	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	3970	2	54	9	N	49					149

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
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
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1970	2	19	9	N	17					108
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2035	2	12	9	N	11	75	1			44

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
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					81
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	N	11					92
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	512	2	14	9	N	13					105
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	N	6					111

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					177
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					177

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
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
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2093	2	7	9	N	6					136
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2178	2	19	9	N	17					153

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1554	2	8	9	N	7					181
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1530	2	35	9	N	32					213

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	113	1			120
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	2	14	9	N	13					133
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	N	16					149

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	3049	2	19	9	N	17					89
07	3596	X	3027	-0-	-569	-0-	2985	2	42	9	N	38	58	1			69

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					195
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					180
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	2	N	2	115	1			67
							2	9									
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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	-0-					67
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	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
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
06	1200	N	876	-0-	-324	-0-	876	2			N	-0-					177
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					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
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
06	SWR 10		570	-0-	570	32937	570	2			Y	-0-					17
07	SWR 10		17	-0-	17	32954	17	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					123
*07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					123

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 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

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
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					18
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					18

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					24
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					24

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3136	X	2114	-0-	-1022	-0-	2064	2	50	9	N	45					97
*07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1885	2	40	9	N	36					133

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
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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					28
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	5					51
							6	9									
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	136	1	916	2	N	4					55
							4	9									

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	2	13	9	N	12					108
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	352	2	7	9	N	6	104	1			10

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

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
06	4530	X	4149	-0-	-381	-0-	30	1	4119	2	N	-0-					129
07	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	31	1	4259	2	N	-0-					129

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					176
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					42
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					42

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					42
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					42

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	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-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					127
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	345	2	4	9	N	4	62	1			69

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	479	2	17	9	Y	15					84
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	410	2	14	9	Y	13					97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					7
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					7

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1136	3	185	9	N	168					221
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1237	3	206	9	N	187	179	1			229

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

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

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	N	7					87
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	904	3	11	9	N	10					97

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					112
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

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
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					3
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					3

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

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-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

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-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	3	15	9	N	14					369
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	718	3	13	9	N	12					381

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					19
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					19

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

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-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

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-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	648	3	30	9	N	27					344
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	672	3	24	9	N	22					366

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					1

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
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
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					84
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					84

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					118
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					118

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4					88
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	399	3	22	9	N	20					108

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	709	3	6	9	N	5					40
07	1116	N	820	-0-	-296	-0-	818	3	2	9	N	2					42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1993	3	118	9	N	107					237
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1955	3	39	9	N	35	179	1			93

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					20
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
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-
06	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					26
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	6558	3	55	9	N	50					116
07	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	6414	3	50	9	N	45					161

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	4448	3	129	9	N	117					240
07	4991	X	4524	-0-	-467	-0-	4447	3	77	9	N	70	184	1			126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	4394	3	128	9	N	116					279
07	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4682	3	111	9	N	101	173	1			207

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	5910	X	5047	-0-	-863	-0-	4949	3	98	9	N	89	181	1			128
07	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5570	3	101	9	N	92					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
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
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					178
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	5250	X	5238	-0-	-12	-0-	5201	3	37	9	N	34					174
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					174

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
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
06	4320	X	490	-0-	-3830	-0-	490	3			N	-0-					40
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					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
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
06	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2660	3	54	9	N	49					143
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					143

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					28
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-	3	1			25

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	N	4					24
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18	1	1			41

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

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
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	2	3	9	Y	3					15
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					15

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

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									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	3					81
							3	9									
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	3	1			87

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	Y	10					70
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	3	1			74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

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

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	Y	1					3
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-	3	1			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	23					137
							25	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23	3	1			157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					28
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					8
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					8

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	Y	7					91
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	793	2	11	9	Y	10					101

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	780	N	431	-0-	-349	-0-	421	2	10	9	Y	9					72
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			73

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

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
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1110	2	18	9	Y	16					65
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1125	2	8	9	Y	7	3	1			69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 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
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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	790	2	7	9	Y	6					99
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7	3	1			103

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

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
06	540	N	366	-0-	-174	-0-	364	2	2	9	Y	2					53
*07	589	N	452	-0-	-137	-0-	451	2	1	9	Y	1					54

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	178	2	1	9	Y	1					61
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	3	1			59

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					33

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	Y	1					13
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-	3	1			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

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
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					9
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-	1	1			8

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

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
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6					32
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	915	2	25	9	N	23					55

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					27
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	N	5					32

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	903	2	18	9	N	16					154
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			N	-0-					18
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

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
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					31
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

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
06	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			Y	-0-					89
07	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	1			89

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1					120
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	54	2	23	9	Y	21					141

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS B WELL #: 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
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
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	337	2	3	9	Y	3					82
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	354	2	6	9	Y	5					87

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	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

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
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					31
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	113	2	3	9	N	3					34

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1997	2	44	9	N	40	163	1			61
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	N	16					77

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

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
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2423	2	35	9	N	32					92
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	N	23					115

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1109	2	18	9	N	16					167
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14	9	N	13					180

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

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-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

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
06	1260	N	988	-0-	-272	-0-	975	2	13	9	N	12					141
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1086	2	2	9	N	2					143

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	801	2	22	9	N	20					179
07	899	N	665	-0-	-234	-0-	641	2	24	9	N	22	148	1			53

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

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-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

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									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	750	1	333	2	Y	3					126
							3	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	775	1	371	2	Y	5					131
							6	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
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-
06	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

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-
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

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
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1206	2	1	9	Y	1					35
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1283	2	36	9	Y	33					2

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

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-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

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
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	347	2	4	9	Y	4					68
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	365	2	2	9	Y	2					70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

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
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
06	180	X	122	-0-	-58	-0-	119	2	3	9	Y	3					24
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	230	2	7	9	Y	6					30

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					35
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					36

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2114	2	13	9	Y	12	186	1			38
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			Y	-0-					38

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	2208	2			Y	-0-	23	1			80
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2375	2	79	9	Y	72					8

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	Y	2	6	1			5
07	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			Y	-0-					5

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

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
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-	48	1			2
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					4

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

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
06	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			Y	-0-					1

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

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
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			Y	-0-					29
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					29

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

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-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

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-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2386	2	23	9	Y	21	173	1			29
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2470	2	35	9	Y	32	2	1			59

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1484	2	9	9	Y	8					119
07	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1391	2	8	9	Y	7					126

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1140	2	7	9	Y	6	2	1			152
07	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1009	2	113	9	Y	103					49

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1441	2	21	9	N	19					167
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1497	2	19	9	N	17	162	1			22

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	16	1	2330	2	Y	11					91
							12	9									
07	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	3	1	2382	2	Y	17	2	1			106
							19	9									

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5					76
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1042	2	51	9	Y	46					30

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

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
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					5
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	898	2	25	9	N	23					95
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	909	2	29	9	N	26					121

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1361	2	13	9	Y	12					73
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	7	1			79

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2391	2	31	9	Y	28	1	1			206
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2536	2	39	9	Y	35	182	1			59

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

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
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					178
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	971	2	1	9	N	1	147	1			32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	487	2	1	9	Y	1	2	1			71
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					71

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
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
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					22
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					22

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
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
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	N	12					131
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1151	2	12	9	N	11					142

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
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
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1628	2	22	9	Y	20	2	1			62
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1714	2	28	9	Y	25					87

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	2	9	9	Y	8					105
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	361	2	6	9	Y	5					110

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	Y	4	1	1			103
07	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1297	2	3	9	Y	3					106

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
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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					12
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	285	2	3	9	Y	3					15

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	478	2	20	9	Y	18	19	1			43
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	478	2	8	9	Y	7					50

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
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
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			Y	-0-					3
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1705	-0-	-171	-0-	22 21	1 9	1662	2	Y	19	14	1			95
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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1867	2	31	9	Y	28	13	1			86
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1949	2	55	9	Y	50					36

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
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
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1413	2	13	9	Y	12	1	1			192
07	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1506	2	2	9	Y	2	156	1			38

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
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	5 14	1 9	1362	2	Y	13	2	1			75
03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	19 15	1 9	1478	2	Y	14					89
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	7 11	1 9	1436	2	Y	10	2	1			97
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	12 18	1 9	1495	2	Y	16					113
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1 9	1 9	1430	2	Y	8					121
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1459	2	13	9	Y	12	2	1			131

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
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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	249	2	17	9	Y	15					173
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	88	2	42	9	Y	38	176	1			35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	2	11	9	Y	10	1	1			188
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	704	2	8	9	Y	7	175	1			20

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

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-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	Y	10					46
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1337	2	14	9	Y	13					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	3	1			179
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1605	2	30	9	Y	27	180	1			26

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1549	2	2	9	Y	2	11	1			9
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					9

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					65
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					65

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1903	2	26	9	Y	24	2	1			166
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2012	2	35	9	Y	32	174	1			24

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	2	12	9	Y	11					35
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					35

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			Y	-0-					33
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					33

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1583	2	11	9	Y	10					70
07	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1578	2	18	9	Y	16					86

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
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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					72
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3					75

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
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
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	977	2	11	9	N	10					53
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1007	2	7	9	N	6					59

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
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
06	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2838	2	74	9	Y	67					166
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3175	2	45	9	Y	41					207

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
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
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	25	9	Y	23	3	1			158
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1708	2	172	9	Y	156					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-	1	1			1
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					1

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
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
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1376	2	26	9	Y	24					131
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1487	2	52	9	Y	47					178

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
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
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					23
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					23

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			Y	-0-					45
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2					47

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	Y	5					192
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	Y	27	153	1			66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

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

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10082 - 10702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1103	2	2	9	Y	2	6	1			5
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			Y	-0-					5

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 10156 - 11164

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
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	625	2	10	9	Y	9					87
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	654	2	14	9	Y	13					100

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF. 10406 - 11692

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
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1099	2	10	9	Y	9	2	1			194
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1257	2	121	9	Y	110					84

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10290 - 11136

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
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	42	2	11	9	Y	10					63
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	134	2	61	9	Y	55					8

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10908 - 11626

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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1	2	1			95
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	807	2	86	9	Y	78					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3840	2	24	9	Y	22					179
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	6	1	3937	2	Y	16	1	1			194
							18	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	2	2	9	Y	2					49
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	2	21	9	Y	19					30

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	16	1	1217	2	Y	29					150
							32	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	2	Y	48	2	1			196
							53	9									

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-	3	1			15
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					15

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					33
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	425	2	11	9	Y	10					43

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

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
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1556	2	15	9	Y	14					92
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1515	2	22	9	Y	20					112

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

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-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

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
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	441	2	7	9	N	6					90
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6					96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	Y	4					87
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	Y	5					92

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

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
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			Y	-0-					167
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	221	2	51	9	Y	46					121

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

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
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					63
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					63

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-	16	1			33
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	32					1

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					13
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1835	2	6	9	Y	5					122
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2067	2	8	9	Y	7					129

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	Y	12					127
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-	109	1			18

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1039	2	28	9	Y	25					165
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1062	2	25	9	Y	23	13	1			175

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1748	2	39	9	Y	35					180
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1907	2	33	9	Y	30					210

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-	22	1			91
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	785	2	20	9	Y	18					109

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	986	2	9	9	N	8					128
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	895	2	2	9	N	2	69	1			61

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	Y	7					173
07	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1449	2	12	9	Y	11	166	1			18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	Y	2					32
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1156	2	2	9	Y	2					34

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12					173
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1365	2	10	9	Y	9	164	1			18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2789	2	33	9	Y	30					100
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	Y	91					9

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1740	X	1091	-0-	-649	-0-	1091	2			Y	-0-	1	1			84
07	1798	X	1329	-0-	-469	-0-	1219	2	110	9	Y	100					184

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-	3	1			2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	2	23	9	Y	21	162	1			46
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1156	2	14	9	Y	13	3	1			56

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2			Y	-0-					7
07	868	N	676	-0-	-192	-0-	673	2	3	9	Y	3					10

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					49
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	349	2	30	9	Y	27					76

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	240	1	1107	2	N	23					154
							25	9									
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	251	1	1048	2	N	8	69	1			93
							9	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	Y	1					18
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-	2	1			16

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
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
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1733	2	21	9	N	19					160
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1757	2	24	9	N	22					182

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1363	2	42	9	N	38					207
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1443	2	55	9	N	50	162	1			95

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	240	1	282	2	N	-0-					16
07	620	N	353	-0-	-267	-0-	240	1	113	2	N	-0-					16

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
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
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31					155
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1155	2	33	9	N	30					185

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	240	1	1752	2	N	47					87
							52	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	251	1	1549	2	N	41					128
							45	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5103	X	3320	-0-	-1783	-0-	734	1	2582	2	N	4	187	1			95
							4	9									
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	775	1	2892	2	N	25					120
							28	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1050	N	800	-0-	-250	-0-	790	2	10	9	N	9					71
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	830	2	8	9	N	7					78

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	7170	X	6907	-0-	-263	-0-	811	1	6043	2	N	48	157	1			129
							53	9									
07	7502	X	6765	-0-	-737	-0-	783	1	5926	2	N	51					180
							56	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2473	2	47	9	Y	43					143
07	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2472	2	40	9	Y	36	1	1			178

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2083	2	58	9	N	53					288
07	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2206	2	23	9	N	21					309

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	140	1	17	2	N	2					50
							2	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	141	1	127	2	N	-0-					50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

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
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									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	100	1	1092	2	N	11					71
							12	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	11					82
							12	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

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
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
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2674	2	26	9	N	24					168
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2785	2	36	9	N	33					201

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

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
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
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1018	2	25	9	N	23					132
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1	1	1026	2	N	5					137
							6	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

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
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
06	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	4476	2	85	9	Y	77	174	1			65
07	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4627	2	86	9	Y	78	1	1			142

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

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
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									
06	6870	X	3625	-0-	-3245	-0-	1290	1	2279	2	N	51	164	1			181
							56	9									
07	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	1333	1	3487	2	N	72					253
							79	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	240	1	3230	2	N	38					203
							42	9									
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	244	1	3214	2	N	39					242
							43	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	887	2	21	9	N	19					100
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	1	1	802	2	N	14	2	1			112
							15	9									

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	1020	1	7026	2	N	206					361
							227	9									
07	8246	X	8176	-0-	-70	-0-	1057	1	6815	2	N	276	362	1			275
							304	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	240	1	6469	2	N	159	176	1			235
							175	9									
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	251	1	6602	2	N	162	158	1			239
							178	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5258	2	101	9	Y	92	3	1			260
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6600	2	83	9	Y	75	179	1			156

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1020	1	7599	2	N	281					379
							309	9									
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	1060	1	7767	2	N	298	378	1			299
							328	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	240	1	218	2	N	-0-					68
07	837	N	150	-0-	-687	-0-	104	1	46	2	N	-0-					68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	240	1	394	2	N	24			206
							26	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	248	1	341	2	N	24	175	1	55
							26	9							

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3240	X	2244	-0-	-996	-0-	2205	2	39	9	N	35			231
07	3348	X	1950	-0-	-1398	-0-	1910	2	40	9	N	36			267

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	EOM BALANCE
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							
06	6000	X	1938	-0-	-4062	-0-	1159	1	721	2	N	53			105
							58	9							
07	5611	X	2162	-0-	-3449	-0-	1133	1	957	2	N	65			170
							72	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	EOM BALANCE
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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	379	2	44	9	N	40			57
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	365	2	36	9	N	33			90

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					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
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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					118
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	N	11					129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	513	2	10	9	N	9					114
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					116

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 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
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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					23
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1860	2	45	9	N	41					142
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	8	1	2440	2	N	62					204
							68	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	30	1	167	2	N	-0-			78
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-			78

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	15			170
							17	9							
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	13			183
							14	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	28	1	537	2	N	1			108
							1	9							
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	26	1	527	2	N	13			121
							14	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
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							
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	30	1	1456	2	N	33	121 1		53
							36	9							
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	31	1	1557	2	N	10			63
							11	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
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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-			152
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-			152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	25	1	1604	2	N	10					147
							11	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	28	1	1731	2	N	12					159
							13	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

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									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	32					199
							35	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	45					244
							50	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					139
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

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									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	30	1	1959	2	N	39					227
							43	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	31	1	2080	2	N	96	186	1			137
							106	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					69
07	558	N	19	-0-	-539	-0-	2	1	17	2	N	-0-					69

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	30	1	2194	2	N	21					159
							23	9									
07	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	31	1	2372	2	N	19	160	1			18
							21	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	1					88
							1	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	23	1	293	2	N	-0-					88

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	-0-					88
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	29	1	724	2	N	-0-					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	30	1	2127	2	N	9					106
							10	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2314	2	N	49					155
							54	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	5					18
							6	9									
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	987	2	N	32					50
							35	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30	1	2105	2	N	22					157
							24	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	2251	2	N	33	147	1			43
							36	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	N	-0-					128
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	3					131
							3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	30	1	1188	2	N	28					133
								31	9									
07	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	28	1	1129	2	N	19	118	1			34
								21	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					74
07	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

02	1428	N	1355	-0-		-73	-0-	28	1	1313	2	N	13					192
								14	9									
03	1550	N	1356	-0-		-194	-0-	30	1	1317	2	N	8	120	1			80
								9	9									
04	1380	N	1312	-0-		-68	-0-	30	1	1272	2	N	9					89
								10	9									
05	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	22	1	1459	2	N	16					105
								18	9									
06	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	29	1	1324	2	N	7					112
								8	9									
07	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	31	1	1387	2	N	18					130
								20	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

02	1008	N	1004	-0-		-4	-0-	23	1	959	2	N	20					91
								22	9									
03	1085	N	945	-0-		-140	-0-	25	1	913	2	N	6					97
								7	9									
04	960	N	787	-0-		-173	-0-	22	1	759	2	N	5					102
								6	9									
05	1116	N	1078	-0-		-38	-0-	31	1	1028	2	N	17					119
								19	9									
06	933	N	933	-0-		-0-	-0-	28	1	898	2	N	6					125
								7	9									
07	994	N	994	-0-		-0-	-0-	30	1	949	2	N	14	96	1			43
								15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2658	-0-	-2	-0-	27	1	2601	2	N	27					131
							30	9									
03	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	29	1	2793	2	N	20	99	1			52
							22	9									
04	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	29	1	2766	2	N	22					74
							24	9									
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	31	1	2869	2	N	25					99
							28	9									
06	2760	N	2722	-0-	-38	-0-	28	1	2672	2	N	20					119
							22	9									
07	2914	N	2861	-0-	-53	-0-	31	1	2807	2	N	21					140
							23	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	14					108
							15	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	8	62	1			54
							9	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1958	2	N	48	187	1			128
							53	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2054	2	N	43					171
							47	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	27	1	1303	2	N	20					92
							22	9									
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	22	1	1186	2	N	10					102
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	15					82
							17	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	N	10					92
							11	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	27	1	1308	2	N	29					262
							32	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	53	180	1			135
							58	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	21					180
							23	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	2	162	1			20
							2	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	875	2	N	2					119
							2	9									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	29	1	834	2	N	2	44	1			77
							2	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	30	1	1120	2	N	18					106
								20	9									
07	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	30	1	1146	2	N	13	62	1			57
								14	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	1200	N	891	-0-		-309	-0-	24	1	857	2	N	9					62
								10	9									
07	1023	N	960	-0-		-63	-0-	31	1	923	2	N	5					67
								6	9									

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2430	N	2414	-0-		-16	-0-	29	1	2319	2	N	60	178	1			39
								66	9									
07	2573	N	2546	-0-		-27	-0-	29	1	2447	2	N	64					103
								70	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	29	1	1104	2	N	10					88
								11	9									
07	1302	N	1254	-0-		-48	-0-	30	1	1209	2	N	14					102
								15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1710	N	1594	-0-		-116	-0-	30	1	1555	2	N	8					211
								9	9									
07	1705	N	1674	-0-		-31	-0-	31	1	1630	2	N	12					223
								13	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1290	N	1208	-0-		-82	-0-	30	1	1164	2	N	13					185
								14	9									
07	1302	N	1086	-0-		-216	-0-	28	1	1050	2	N	7	146	1			46
								8	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	973	N	973	-0-		-0-	-0-	26	1	936	2	N	10					173
								11	9									
07	1054	N	1001	-0-		-53	-0-	24	1	964	2	N	12					185
								13	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	810	N	735	-0-		-75	-0-	27	1	708	2	N	-0-					140
07	858	N	858	-0-		-0-	-0-	29	1	829	2	N	-0-					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	30	1	1102	2	N	4					123
								4	9									
07	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	31	1	1179	2	N	3	91	1			35
								3	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4320	X	3483	-0-		-837	-0-	28	1	3422	2	N	30					140
								33	9									
07	4464	X	3140	-0-		-1324	-0-	29	1	3081	2	N	27					167
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	184	1	3700	2	N	44	176	1			109
								48	9									
07	4150	X	4150	-0-		-0-	-0-	186	1	3841	2	N	112					221
								123	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	116	1	2049	2	N	36					173
								40	9									
07	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	122	1	2272	2	N	51					224
								56	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	27					145
							30	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	30	28	1			147
							33	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	N	30					245
							33	9									
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	21	179	1			87
							23	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	16					156
							18	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	18					174
							20	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	29	1	4173	2	N	38					229
							42	9									
07	4216	X	2871	-0-	-1345	-0-	23	1	2828	2	N	18	176	1			71
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

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									
06	3000	N	3328	-0-	328	328	30	1	3220	2	N	71					275
							78	9									
07	3100	N	3171	-0-	71	399	31	1	3065	2	N	68	173	1			170
							75	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

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									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	116					270
							128	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	2	N	17	175	1			112
							19	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

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									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	953	1	2227	2	N	174	193	1			95
							191	9									
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	1085	1	1795	2	N	-0-					95

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

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									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3161	2	N	49					177
							54	9									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	2	N	34					211
							37	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	30 123	1 9	4957	2	N	112					257
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	31 95	1 9	5084	2	N	86	182	1			161

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
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
06	2280	N	1968	-0-	-312	-0-	30 53	1 9	1885	2	N	48	188	1			103
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	31 80	1 9	2009	2	N	73					176

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	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
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
06	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	30 26	1 9	1707	2	N	24					145
07	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	30 29	1 9	2011	2	N	26					171

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. 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
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									
06	900	N	735	-0-		-165	-0-		30	1	705	2	N	-0-					240
07	930	N	774	-0-		-156	-0-		31	1	730	2	N	12					252
									13	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-					87
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-					87

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	3300	X	2790	-0-		-510	-0-		30	1	2713	2	N	43	178	1			76
									47	9									
07	3410	X	3032	-0-		-378	-0-		31	1	2918	2	N	75					151
									83	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	2760	N	2329	-0-		-431	-0-		29	1	2230	2	N	64					209
									70	9									
07	2511	N	2422	-0-		-89	-0-		29	1	2319	2	N	67	186	1			90
									74	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	-0-					127
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	2	N	-0-					127

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	30	1	1800	2	N	37					213
							41	9									
07	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	31	1	1960	2	N	27					240
							30	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	30	1	2433	2	N	19					257
							21	9									
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	31	1	2382	2	N	1	147	1			111
							1	9									

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1446	N	1101	-0-	-345	-0-	27	1	1044	2	N	27					187
							30	9									
07	1457	X	1174	-0-	-283	-0-	28	1	1107	2	N	35					222
							39	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 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
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									
06	1470	N	647	-0-	-823	-0-	21	1	596	2	N	27					142
							30	9									
07	899	N	94	-0-	-805	-0-	19	1	75	2	N	-0-					142

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 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
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									
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	29	1	892	2	N	24					176
							26	9									
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	26	1	776	2	N	23					199
							25	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	N	22					50
							24	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	8	33	1			25
							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 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
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									
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	28	1	2785	2	N	31					84
							34	9									
07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	28	1	3015	2	N	31					115
							34	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	30	1	5833	2	N	32					353
							35	9									
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	31	1	5981	2	N	28	189	1			192
							31	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	29	1	5653	2	N	52					217
							57	9									
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	31	1	6650	2	N	80	126	1			171
							88	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	28	1	4362	2	N	34					291
							37	9									
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	27	1	4187	2	N	35	181	1			145
							39	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	30	1	1234	2	N	40					122
							44	9									
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	31	1	1318	2	N	40					162
							44	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			N	-0-					154
07	2046	N	52	-0-	-1994	-0-	7	1	45	2	N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4110	X	3371	-0-	-739	-0-	30	1	3217	2	N	113	180	1			220
							124	9									
07	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	31	1	3726	2	N	157	170	1			207
							173	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	30	1	4239	2	N	131					177
							144	9									
07	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	31	1	4370	2	N	113	176	1			114
							124	9									

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	30	1	1972	2	N	30					288
							33	9									
07	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	30	1	1996	2	N	54	177	1			165
							59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	30	1	5760	2	N	104	175	1			67
							114	9									
07	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	31	1	4592	2	N	109					176
							120	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	30	1	2010	2	N	54					128
							59	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1948	2	N	46					174
							51	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	970	1	1463	2	N	71	177	1			234
							78	9									
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1064	1	1305	2	N	71					305
							78	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	23	1	891	2	N	50					99
							55	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	2	N	62					161
							68	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
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									
06	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-	30	1	4245	2	N	48	174	1			79
								53	9									
07	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	31	1	4402	2	N	53					132
								58	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
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									
06	3390	X	2131	-0-		-1259	-0-	25	1	2073	2	N	30					137
								33	9									
07	3503	X	2500	-0-		-1003	-0-	29	1	2456	2	N	14					151
								15	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
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									
06	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	29	1	1713	2	N	61	176	1			83
								67	9									
07	1953	N	1801	-0-		-152	-0-	29	1	1731	2	N	37					120
								41	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
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									
06	2760	X	2696	-0-		-64	-0-	30	1	2586	2	N	73					190
								80	9									
07	2852	X	2741	-0-		-111	-0-	31	1	2630	2	N	73					263
								80	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	63					170
							69	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	N	61	160	1			71
							67	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	30	1	2904	2	N	65					207
							72	9									
07	3534	X	1891	-0-	-1643	-0-	19	1	1832	2	N	36					243
							40	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	30	1	3535	2	N	148	196	1			223
							163	9									
07	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	29	1	3109	2	N	110	174	1			159
							121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1418	2	N	47	149	1			173
							52	9									
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	29	1	1160	2	N	30					203
							33	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

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
02	952	N	886	-0-		-66	-0-	26	1 23 9	837	2	N	21					211
03	1054	N	925	-0-		-129	-0-	28	1 19 9	878	2	N	17	186	1			42
04	936	N	936	-0-		-0-	-0-	30	1 15 9	891	2	N	14					56
05	992	N	822	-0-		-170	-0-	25	1 18 9	779	2	N	16					72
06	924	N	924	-0-		-0-	-0-	27	1 12 9	885	2	N	11					83
07	961	N	926	-0-		-35	-0-	29	1 13 9	884	2	N	12					95

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

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
02	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	16	1 48 9	2352	2	N	44					244
03	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	29	1 43 9	4204	2	N	39	184	1			99
04	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	30	1 61 9	3718	2	N	55					154
05	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	31	1 72 9	4587	2	N	65					219
06	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	30	1 21 9	3921	2	N	19	170	1			68
07	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	31	1 76 9	4060	2	N	69					137

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

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
02	2436	X	2398	-0-		-38	-0-	28	1 22 9	2348	2	N	20	199	1			164
03	2666	X	2419	-0-		-247	-0-	31	1 70 9	2318	2	N	64					228
04	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	30	1 77 9	2599	2	N	70	176	1			122
05	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	31	1 85 9	2589	2	N	77					199
06	2340	N	2117	-0-		-223	-0-	28	1 36 9	2053	2	N	33					232
07	2790	N	2761	-0-		-29	-0-	31	1 69 9	2661	2	N	63	179	1			116

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

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
02	5361	X	5361	-0-		-0-	-0-	642	1 72 9	4647	2	N	65	189	1			144
03	5890	X	5220	-0-		-670	-0-	693	1 103 9	4424	2	N	94					238
04	6218	X	6218	-0-		-0-	-0-	750	1 165 9	5303	2	N	150	352	1			36
05	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-	765	1 45 9	5486	2	N	41					77
06	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	738	1 52 9	5127	2	N	47					124
07	5921	X	5702	-0-		-219	-0-	745	1 41 9	4916	2	N	37					161

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	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

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									
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	30	1	9357	2	N	109	172	1			186
							120	9									
07	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	31	1	9835	2	N	98	180	1			104
							108	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

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									
06	5880	X	4252	-0-	-1628	-0-	29	1	4140	2	N	75					146
							83	9									
07	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	31	1	5477	2	N	102	174	1			74
							112	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

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									
06	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	30	1	4495	2	N	40					98
							44	9									
07	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	31	1	4757	2	N	31					129
							34	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
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									
06	24990	X	21876	-0-	-3114	-0-	30	1	21242	2	N	549	529	1			144
							604	9									
07	25823	X	21862	-0-	-3961	-0-	31	1	21308	2	N	475	350	1			269
							523	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	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

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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					5
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					5

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

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									
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	418	1	971	2	N	46					105
							51	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1079	1	3631	2	N	45					150
							50	9									

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

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
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					241
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6588	2	50	9	N	45	185	1			101
*06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5566	2	37	9	N	34					135
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7567	2	83	9	N	75	131	1			79

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	7338	-0-	7338	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					46
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					111
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					139
07	0	Z	9630	-0-	9630	9630	9587	2	43	9	N	39	55	1			123

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

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
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					53
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					36
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					36

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

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
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					22
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					22

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	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
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					147
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					147
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					147
*11	1770	N	1120	-0-	-650	-0-	1120	2			N	-0-					147
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					147
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					147
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					147
*03	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					147
*04	1770	N	146	-0-	-1624	-0-	146	2			N	-0-					147
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					147
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					147
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					147

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

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
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	2	14	9	N	13					338
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3538	2	17	9	N	15					353

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					188
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					188
04	1110	N	594	-0-	-516	-0-	594	2			N	-0-					188
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					188
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					188
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					205

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

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
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6					411
07	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	1430	2			N	-0-	183	1			228

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

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
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					90
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					90

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

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-					97
06	14B2 EXT		4041	-0-	4041	7667	4041	2			N	-0-					97
07	13268	X	5601	-0-	-7667	-0-	5592	2	9	9	N	8					105

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					185
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07		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
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	N	6					159
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1287	2	9	9	N	8					167
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					167
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					167
*01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					167
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					167
*03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	2			N	-0-					167
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					167
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					167
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					167
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					167

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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
06	1500	X	1159	-0-	-341	-0-	1159	2			N	-0-					333
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	5	1	1134	2	N	20					247
							22	9									
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1176	2	14	9	N	13					260

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	4	1	850	2	N	19	142	1			162
							21	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	855	2	22	9	N	20					182

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	4	1	948	2	N	22					267
							24	9									
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	990	2	34	9	N	31					298

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

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
06	2310	X	1928	-0-	-382	-0-	1928	2			N	-0-					265
07	2387	X	1933	-0-	-454	-0-	1924	2	9	9	N	8					273

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	N	8					288
07	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1187	2	9	9	N	8					296

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

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	940	-0-	-176	-0-	930	2	10	9	N	9					414
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	186	1			228
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	954	2	2	9	N	2					230

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

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									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	60					216
							66	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	178	1	997	2	N	105	96	1			225
							116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	196	1	5722	2	N	60					206
							66	9									
*07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1091	1	6120	2	N	5	91	1			120
							6	9									

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

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
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	895	2	33	9	N	30					390
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	925	2	39	9	N	35	174	1			251

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

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									
06	5820	X	5443	-0-	-377	-0-	526	1	4729	2	N	171	212	1			457
							188	9									
07	6014	X	5335	-0-	-679	-0-	457	1	4706	2	N	156	176	1			437
							172	9									

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

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
06	8640	X	7543	-0-	-1097	-0-	7419	2	124	9	N	113					353
07	8928	X	7712	-0-	-1216	-0-	7610	2	102	9	N	93	186	1			260

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

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

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
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-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1009	3	8	9	N	7					24
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	3	1	9	N	1					25

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					58
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					91
*07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					91

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	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

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					40
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					40

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					15
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5	159	1			129
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	3	10	9	N	9					138

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

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
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	938	3	12	9	N	11					193
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	938	3	13	9	N	12					205

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	N	10					165
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					175

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	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

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
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	575	3	6	9	N	5					129
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	596	3	7	9	N	6					135

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
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
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					65
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					65

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
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
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3044	3	4	9	N	4					89
*07	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2936	3	9	9	N	8					97

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
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
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1007	3	6	9	N	5					54
*07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1028	3	9	9	N	8					62

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					175
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					175

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
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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5	157	1			26
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					31

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	814	3	50	9	N	45	169	1			102
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	825	3	50	9	N	45					147

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	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

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
06	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1557	3	25	9	N	23					104
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1610	3	23	9	N	21					125

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

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
06	2670	N	2638	-0-	-32	-0-	2598	3	40	9	N	36					206
07	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	2721	3	37	9	N	34					240

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	N	7					97
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	N	7					104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	46	1			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					8
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	411	3	4	9	N	4					12

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
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
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					21
*07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					21

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	213	3	11	9	N	10					193
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	224	3	11	9	N	10					203

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	3	6	9	N	5					107
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	299	3	6	9	N	5					112

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	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

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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	3	28	9	N	25					116
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	3	17	9	N	15					131

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2					31
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2					33

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	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

02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	259	1	4312	3	N	68	180	1			94
							75	9									
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	287	1	4548	3	N	84					178
							92	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	278	1	4358	3	N	72					250
							79	9									
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	287	1	4696	3	N	82	191	1			141
							90	9									
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	278	1	4474	3	N	73					214
							80	9									
*07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	287	1	4597	3	N	65	180	1			99
							72	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	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

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
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	3	36	9	N	33					218
*07	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2129	3	30	9	N	27	178	1			67

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1714	3	31	9	N	28					185
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	3	31	9	N	28					213

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

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
06	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1324	3	22	9	N	20					132
*07	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	1350	3	23	9	N	21					153

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

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
06	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	3329	3	34	9	N	31					464
*07	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3378	3	26	9	N	24	178	1			310

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2105	3	32	9	N	29	177	1			76
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2167	3	56	9	N	51					127

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

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
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2732	3	35	9	N	32	176	1			170
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2803	3	34	9	N	31					201

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

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
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2584	3	107	9	N	97	175	1			113
*07	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1915	3	62	9	N	56					169

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4058	3	48	9	N	44					386
*07	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	4140	3	43	9	N	39					425

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

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
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1903	3	22	9	N	20					262
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	3	20	9	N	18					280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2034	3	55	9	N	50	175	1			72
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2016	3	57	9	N	52					124

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					179
*07	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	3	1	9	N	1					180

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	3111	3	100	9	N	91					162
07	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3239	3	95	9	N	86	179	1			69

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2125	3	25	9	N	23					114
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2252	3	23	9	N	21					135

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
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
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	3	15	9	N	14	184	1			175
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1369	3	20	9	N	18					193

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
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
06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3380	3	45	9	N	41					207
*07	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	3468	3	39	9	N	35	176	1			66

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
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
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1284	3	17	9	N	15					144
*07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1264	3	14	9	N	13					157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1655	1	4073	3	N	128					402
							141	9									
*07	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	1709	1	3604	3	N	102	187	1			317
							112	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

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
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	3481	3	33	9	N	30					206
07	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3585	3	31	9	N	28					234

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

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
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1798	3	14	9	N	13	26	1			453
*07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1845	3	28	9	N	25					478

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

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
06	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	2215	3	55	9	N	50					112
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2273	3	56	9	N	51					163

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

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
06	5820	X	5624	-0-	-196	-0-	5302	3	322	9	N	293	337	1			304
07	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	5331	3	301	9	N	274	337	1			241

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

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
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1581	3	54	9	N	49					109
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1631	3	55	9	N	50					159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1041	3	40	9	N	36					149
*07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1124	3	44	9	N	40					189

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

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
06	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	3346	3	29	9	N	26					200
*07	3751	X	3052	-0-	-699	-0-	3017	3	35	9	N	32					232

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

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
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1896	3	76	9	N	69					185
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	1969	3	55	9	N	50	175	1			60

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1703	3	29	9	N	26	185	1			115
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	3	21	9	N	19					134

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

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
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5340	3	80	9	N	73	165	1			336
*07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5171	3	88	9	N	80					416

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

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
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1352	3	45	9	N	41	177	1			108
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1374	3	9	9	N	8					116

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

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
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	2906	3	76	9	N	69					205
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2982	3	66	9	N	60	179	1			86

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5033	3	78	9	N	71					198
*07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5105	3	75	9	N	68					266

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

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
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1001	3	39	9	N	35					164
*07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1028	3	36	9	N	33					197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2394	3	57	9	N	52	179	1			112
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2497	3	61	9	N	55					167

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					74
*07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

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
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8422	3	109	9	N	99	172	1			289
*07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8731	3	122	9	N	111					400

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

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
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2271	3	35	9	N	32					254
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2435	3	36	9	N	33					287

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	3	15	9	N	14					209
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	3	14	9	N	13					222

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

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
06	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3751	3	56	9	N	51					172
*07	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3869	3	57	9	N	52					224

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	3404	3	64	9	N	58					172
07	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	3442	3	48	9	N	44					216

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13473	3	408	9	N	371	377	1			472
07	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14096	3	396	9	N	360	298	1			534

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1296	1	7410	3	N	198	188	1			202
							218	9									
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1339	1	7463	3	N	182	187	1			197
							200	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	2758	3	34	9	N	31					226
07	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2817	3	40	9	N	36	185	1			77

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7268	3	135	9	N	123	173	1			207
*07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8061	3	190	9	N	173					380

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9474	3	96	9	N	87					403
*07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9626	3	89	9	N	81					484

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2709	3	72	9	N	65					326
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2632	3	58	9	N	53					379

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1349	3	50	9	N	45					214
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1211	3	35	9	N	32					246

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
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
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1869	3	6	9	N	5	180	1			80
*07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1897	3	31	9	N	28					108

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	276	1	2870	3	N	97	171	1			121
							107	9									
07	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	285	1	3057	3	N	99					220
							109	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

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
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2707	3	55	9	N	50					117
*07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2823	3	59	9	N	54					171

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

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
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4985	3	102	9	N	93	193	1			353
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5049	3	88	9	N	80					433

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

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
06	3300	X	2995	-0-	-305	-0-	2967	3	28	9	N	25					207
*07	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	3075	3	26	9	N	24					231

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	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

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
06	2430	N	2050	-0-	-380	-0-	2021	3	29	9	N	26					140
07	2418	N	1858	-0-	-560	-0-	1839	3	19	9	N	17					157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4913	3	65	9	N	59					265
07	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	5047	3	64	9	N	58	179	1			144

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

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
06	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13353	3	124	9	N	113	193	1			367
07	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13978	3	131	9	N	119					486

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

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
06	8250	X	8089	-0-	-161	-0-	7940	3	149	9	N	135	178	1			262
*07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	7938	3	136	9	N	124	174	1			212

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

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-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026 - WELL PLUGGED 03/31/26

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

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
06	5447	X	5447	-0-	-0-	B	-0-	5443	3	4	9	N	4					97
*07	5487	X	5105	-0-	-382	B	-0-	5099	3	6	9	N	5					102

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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	481	N	481	-0-	-0-		-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-		-0-	487	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

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
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					33
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2026

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1091	2	18	9	N	16					145
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1085	2	15	9	N	14					159

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1226	1	42	9	N	38					85
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					98
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20					118
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	N	7					125

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

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
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	63	3			N	-0-					27
*07	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4156	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

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-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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

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-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

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
06	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					88
07	341	N	92	-0-	-249	-0-	77	2	15	9	N	14					102

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					65
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					65

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
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
06	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1579	2	3	9	N	3					90
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1779	2	12	9	N	11					101

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
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
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1655	2	168	9	N	153	188	1			158
*07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2648	2	199	9	N	181	184	1			155

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
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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	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
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-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
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
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					80
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2156	2	4	9	N	4					84

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2805	2	58	9	N	53	168	1			70
07	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2790	2	52	9	N	47					117

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

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-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					87
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	657	2	9	9	N	8					95

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

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
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					17
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					17

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
*06	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	4801	2	45	9	N	41	141	1			92
07	5270	X	3310	-0-	-1960	-0-	3291	2	19	9	N	17	10	1			99

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3210	X	2271	-0-	-939	-0-	2254	2	17	9	N	15					152
07	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2573	2	9	9	N	8					160

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1015	2	11	9	N	10					137
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1035	2	6	9	N	5					142

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	240	X	231	-0-	-9	-0-	203	2	28	9	N	25					193
07	248	X	227	-0-	-21	-0-	212	2	15	9	N	14	183	1			24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	413	1	1937	2	Y	98					148
							108	9									
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	295	1	2190	2	Y	114	162	1			100
							125	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
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	3000	N	5457	-0-	2457	3454	5227	2	230	9	N	209	191	1			262
07	3100	N	5851	-0-	2751	6205	5711	2	140	9	N	127					389

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
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
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1218	2	78	9	N	71	191	1			90
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1319	2	41	9	N	37					127

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY		-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
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
06	3000	N	3389	-0-	389	1813	3305	2	84	9	N	76					187
*07	3100	N	5609	-0-	2509	4322	5534	2	75	9	N	68	192	1			63

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

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
06	3000	N	3692	-0-	692	6196	3592	2	100	9	N	91	2	8			148
07	14487	X	8291	-0-	-6196	-0-	8138	2	153	9	N	139	188	1	10	8	89

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

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
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1986	2	48	9	N	44					230
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1990	2	31	9	N	28	198	1			60

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

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
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2687	2	63	9	N	57					239
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2572	2	72	9	N	65					304

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

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
06	12600	X	9006	-0-	-3594	-0-	8874	2	132	9	N	120	183	1			154
07	11005	X	9461	-0-	-1544	-0-	9341	2	120	9	N	109	185	1			78

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

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
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7318	2	184	9	N	167	2	8			254
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7312	2	183	9	N	166	192	1	8	8	220

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

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
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	622	2	10	9	N	9					84
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	638	2	11	9	N	10					94

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

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
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7615	2	165	9	N	150	196	1	1	8	129
*07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7860	2	168	9	N	153	194	1	3	8	85

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

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
06	780	N	444	-0-	-336	-0-	440	2	4	9	N	4					229
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	N	6					235

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	4560	X	4013	-0-	-547	-0-	3919	2	94	9	N	85					175
07	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	4464	2	103	9	N	94	177	1			92

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
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
06	12900	X	12257	-0-	-643	-0-	11987	2	270	9	N	245	189	1			163
07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13060	2	293	9	N	266	186	1			243

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	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
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
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	Y	18					273
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	1967	2	63	9	Y	57	169	1			161

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	1020	1	2177	2	Y	57					223
							63	9									
07	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	1054	1	2091	2	Y	50	175	1			98
							55	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1080	1	904	2	Y	65					177
							72	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1118	1	1143	2	Y	44					221
							48	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	3	1	1979	2	Y	47	182	1			93
							52	9									
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1877	2	45	9	Y	41					134

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1194	2	7	9	Y	6					168
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1386	2	19	9	Y	17	157	1			28

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
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
06	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	2452	2	75	9	N	68	176	1			73
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3792	2	110	9	N	100					173

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	357	1	217	9	Y	197	182	1			133
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	366	1	56	9	Y	51					184

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

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
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1667	2	122	9	Y	111					234
07	2325	N	1118	-0-	-1207	-0-	1035	2	83	9	Y	75	172	1			137

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

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
06	1740	N	1150	-0-	-590	-0-	953	2	197	9	N	179	176	1			299
07	2015	N	1147	-0-	-868	-0-	1022	2	125	9	N	114					413

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

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
06	2160	X	526	-0-	-1634	-0-	462	2	64	9	Y	58					203
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3375	2	222	9	Y	202	165	1			240

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

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
06	6540	X	6480	-0-	-60	-0-	6259	2	221	9	N	201	338	1			69
07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6820	2	246	9	N	224	174	1			119

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

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
06	3300	X	2834	-0-	-466	-0-	2652	2	182	9	N	165	363	1			79
07	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3268	2	201	9	N	183	175	1			87

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
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
06	3000	X	2543	-0-	-457	-0-	2423	2	120	9	N	109	168	1			109
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3618	2	158	9	N	144	174	1			79

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

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
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1596	2	91	9	N	83	178	1			103
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2049	2	144	9	N	131	170	1			64

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

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									
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	80	1	2602	2	Y	194	243	1			131
							213	9									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	88	1	2615	2	Y	219	214	1			134
							241	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

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									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	279	1	1181	2	Y	97	41	1			129
							107	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	289	1	1204	2	Y	116	182	1			63
							128	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

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									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	140	1	592	2	Y	19	3	1			134
							21	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	161	1	671	2	Y	19	2	1			151
							21	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
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									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	Y	148	185	1			143
							163	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	71	76	1			138
							78	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
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									
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	299	1	1268	2	Y	80	87	1			57
							88	9									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	299	1	1246	2	Y	87	82	1			62
							96	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
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									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	319	1	1352	2	Y	10	6	1			118
							11	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	321	1	1336	2	Y	9	3	1			124
							10	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
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									
06	2430	X	1989	-0-	-441	-0-	41	1	1842	2	Y	96	103	1			62
							106	9									
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	35	1	1987	2	Y	89	102	1			49
							98	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
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									
06	2730	N	2492	-0-	-238	-0-	472	1	2000	2	Y	18	22	1			18
							20	9									
07	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	509	1	2119	2	Y	23	22	1			19
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	955	2	31	9	N	28	1	8			200
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	997	2	31	9	N	28	1	8			227

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
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
06	1080	X	724	-0-	-356	-0-	721	2	3	9	N	3					203
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1955	2	18	9	N	16					219

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
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
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					117
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	336	1	4734	2	N	345	378	1			271
							380	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	372	1	4856	2	N	317	362	1			226
							349	9									
04	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	360	1	4135	2	N	355	347	1			234
							391	9									
05	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	372	1	4445	2	N	374	353	1			255
							411	9									
06	5610	X	4867	-0-	-743	-0-	360	1	4171	2	N	305	364	1			196
							336	9									
07	5797	X	4922	-0-	-875	-0-	372	1	4198	2	N	320	373	1			143
							352	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3597	-0-	-659	-0-	974	1	2487	2	N	124	188	1			46
							136	9									
03	4712	X	3944	-0-	-768	-0-	1079	1	2701	2	N	149	182	1			13
							164	9									
04	4560	X	3644	-0-	-916	-0-	1044	1	2465	2	N	123					136
							135	9									
05	4650	X	2896	-0-	-1754	-0-	1079	1	1743	2	N	67	187	1			16
							74	9									
06	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	1044	1	2411	2	N	97					113
							107	9									
07	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	993	1	1598	2	N	87	170	1			30
							96	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	974	1	993	2	N	154	169	1			136
							169	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1079	1	904	2	N	143	166	1			113
							157	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1044	1	824	2	N	171	179	1			105
							188	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1079	1	828	2	N	131	167	1			69
							144	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1044	1	499	2	N	144	185	1			28
							158	9									
07	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	611	1	470	2	N	169					197
							186	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	4940	-0-	-1556	-0-	302	1	4531	2	N	97	174	1			63
							107	9									
03	7192	X	6207	-0-	-985	-0-	335	1	5731	2	N	128					191
							141	9									
04	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	324	1	5634	2	N	106	182	1			115
							117	9									
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	335	1	7238	2	N	102	177	1			40
							112	9									
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	324	1	7497	2	N	87					127
							96	9									
07	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	256	1	5388	2	N	78	180	1			25
							86	9									

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
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
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3745	2	127	9	N	115	189	1			233
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4283	2	143	9	N	130	181	1			182

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
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									
06	3510	X	3474	-0-	-36	-0-	324	1	2953	2	N	179	187	1			349
							197	9									
07	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	335	1	3053	2	N	165	380	1			134
							182	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
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
06	1890	X	1259	-0-	-631	-0-	1044	1	215	9	Y	195	282	1			54
07	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	1079	1	202	9	Y	184	98	1			140

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
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									
06	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	324	1	1163	2	N	126	94	1			53
							139	9									
07	1829	N	1317	-0-	-512	-0-	259	1	929	2	N	117	94	1			76
							129	9									

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	490	1	1111	2	N	88	183	1			40
							97	9									
07	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	359	1	838	2	N	131					171
							144	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	850	1	42	2	N	178	256	1			50
							196	9									
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	780	1	36	2	N	166	89	1			127
							183	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

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
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					53
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

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									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	324	1	69	2	N	57					192
							63	9									
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	335	1	71	2	N	26	190	1			28
							29	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

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									
06	6390	X	5554	-0-	-836	-0-	1044	1	4411	2	N	90	182	1			86
							99	9									
07	6603	X	4710	-0-	-1893	-0-	1009	1	3612	2	N	81					167
							89	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
07	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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	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

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
06	3480	X	2744	-0-	-736	-0-	2727	2	17	9	N	15					238
07	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	3020	2	23	9	N	21	179	1			80

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

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
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	293	2	20	9	N	18					40
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					40

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

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
06	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	4962	2	464	9	N	422	532	1			93
07	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	5368	2	590	9	N	536	552	1			77

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	2718	2	24	9	N	22					212
07	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	3005	2	26	9	N	24	173	1			63

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

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
06	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2584	2	179	9	N	163	183	1			218
07	3224	X	1690	-0-	-1534	-0-	1547	2	143	9	N	130	170	1			178

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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

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
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2961	2	143	9	N	130					195
*07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5147	2	208	9	N	189	187	1			197

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7253	2	131	9	N	119	174	1			122
*07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8091	2	142	9	N	129	176	1			75

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	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

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
06	1950	X	644	-0-	-1306	-0-	629	2	15	9	N	14	177	1			60
07	2015	X	1528	-0-	-487	-0-	1449	2	79	9	N	72					132

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	440	2	45	9	N	41					168
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	420	2	25	9	N	23	168	1			23

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	566	2	94	9	N	85					152
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	729	2	40	9	N	36					188

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	26	2	13	9	N	12					225
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	303	1	36	2	N	35					260
							39	9									

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	1909	2	309	9	N	281	186	1			212
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	1928	2	119	9	N	108	187	1			133

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
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
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2713	2	7	9	N	6					220
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2621	2	61	9	N	55					275

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
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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1291	2	78	9	N	71	181	1			97
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1379	2	139	9	N	126					223

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	373	1	3975	2	N	208	188	1			135
							229	9									
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	328	1	4166	2	N	230	182	1			183
							253	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
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
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	926	2	28	9	N	25					205
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	981	2	37	9	N	34	187	1			52

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
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									
06	2370	N	1798	-0-	-572	-0-	320	1	1459	2	N	17	161	1			173
							19	9									
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2184	2	189	9	N	172					345

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
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
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	657	2	19	9	N	17					115
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37					152

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
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
06	570	N	140	-0-	-430	-0-	109	2	31	9	N	28					80
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	568	2	127	9	N	115					195

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1095	2	52	9	N	47					268
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1173	2	25	9	N	23	196	1			95

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	1011	2	52	9	N	47					267
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5	194	1			78

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	2	34	9	N	31					105
07	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	319	1	1572	2	N	49					154
							54	9									

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	50					165
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	60					225

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 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
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
06	2190	N	1685	-0-	-505	-0-	1644	2	41	9	N	37					110
07	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1608	2	30	9	N	27					137

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
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
06	1920	N	1570	-0-	-350	-0-	1357	2	213	9	N	194	180	1			387
07	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1405	2	385	9	N	350	688	1			49

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
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			107
06	1770	X	1383	-0-	-387	-0-	35	1	1348	2	N	-0-					107
07	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	20	1	1819	2	N	193					300
							212	9									

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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
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
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	40					202
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					202

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
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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					118
07	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
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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2085	2	92	9	N	84	187	1			111
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2453	2	124	9	N	113					224

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	176	1			182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	175	1			88

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1265	2	112	9	N	102					280
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1394	2	103	9	N	94	187	1			187

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	N	173	171	1			260
							190	9									
06	1350	N	788	-0-	-562	-0-	100	1	688	2	N	-0-	173	1			87
07	1364	N	611	-0-	-753	-0-	140	1	305	2	N	151					238
							166	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	17182	X	4633	-0-	-12549	-0-	4570	2	63	9	N	57					162
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3614	2	418	9	N	380	192	1			350

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
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									
06	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	28	1	1284	2	N	240	181	1			242
							264	9									
07	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1506	2	240	9	N	218					460

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	775	2	66	9	N	60					147
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					147

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

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

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	N	3165	-0-	165	165	3068	2	97	9	N	88	188	1			117
07	3100	N	3579	-0-	479	644	3455	2	124	9	N	113	150	1			80

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					62
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					62

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2400	X	2354	-0-	-46	-0-	2092	2	262	9	N	238	175	1	17	8	263
07	2480	X	2091	-0-	-389	-0-	1869	2	222	9	N	202	350	1	6	8	109

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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
06	4410	X	2463	-0-	-1947	-0-	2408	2	55	9	N	50					217
07	4557	X	3927	-0-	-630	-0-	3863	2	64	9	N	58	188	1			87

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

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
06	2730	X	2124	-0-	-606	-0-	2085	2	39	9	N	35	177	1			55
07	2821	X	1905	-0-	-916	-0-	1695	2	210	9	N	191	188	1			58

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10240 - 15054

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									
06	3000	N	3322	-0-	322	322	816	1	2334	2	N	156	169	1			180
							172	9									
*07	3100	N	3467	-0-	367	689	838	1	2478	2	N	137					317
							151	9									

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 11325 - 15433

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
06	4170	X	3132	-0-	-1038	-0-	2935	2	197	9	N	179	178	1			93
07	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	3994	2	234	9	N	213	174	1			132

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
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									
06	1410	X	1322	-0-	-88	-0-	167	1	1116	2	N	35					278
							39	9									
07	1457	X	221	-0-	-1236	-0-	44	1	151	2	N	24	140	1			162
							26	9									

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1399	2	95	9	N	86	188	1			128
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1449	2	83	9	N	75					203

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

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
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	212	184	1			120
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2047	2	96	9	N	87	182	1			25

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

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
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4338	2	332	9	N	302	185	1			270
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	767	2	105	9	N	95	168	1			197

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

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									
06	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	514	1	2638	2	N	45					262
							50	9									
07	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	531	1	2211	2	N	26	187	1			101
							29	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
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
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1533	1	113	9	N	103					185
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2065	1	75	9	N	68	185	1			68

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
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1891	2	54	9	N	49					147
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2064	2	154	9	N	140	176	1			111
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1771	2	108	9	N	98	185	1			24
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1909	2	293	9	N	266	184	1			106
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1870	2	45	9	N	41					147
*07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1658	2	54	9	N	49	166	1			30

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
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									
06	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2813	1	24	9	N	22	187	1			25
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3507	1	230	9	N	209	192	1			42

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
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
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13629	2	21	9	N	19					50
07	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15788	2	19	9	N	17					67

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
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									
06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	514	1	64	9	N	58					329
07	1147	N	596	-0-	-551	-0-	531	1	65	9	N	59	193	1			195

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
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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	39	187	1			103
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	213	192	1			124

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7480	2	221	9	N	201	193	1			104
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5643	2	162	9	N	147	183	1			68

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	3000	N	6355	-0-	3355	6167	6208	2	147	9	N	134					209
07	3100	N	5974	-0-	2874	9041	5909	2	65	9	N	59	193	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
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									
06	900	X	197	-0-	-703	-0-	110	1	87	9	N	79					209
07	930	X	187	-0-	-743	-0-	115	1	72	9	N	65	191	1			83

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
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
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16709	2	33	9	N	30					267
07	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	15996	2	62	9	N	56					323

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20243	2	3	9	N	3					118
07	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22266	2	15	9	N	14					132

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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

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
06	1050	N	212	-0-	-838	-0-	3	2	209	9	N	190	185	1			208
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					208

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

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									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					220
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	1	22	9	N	20	190	1			50

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

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									
06	2460	X	157	-0-	-2303	-0-	155	1	2	9	N	2					85
07	2108	X	206	-0-	-1902	-0-	206	1			N	-0-					85

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

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619

DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

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

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-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

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-
06	14100	X	13838	-0-	-262	-0-	13838	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	14210	-0-	-360	-0-	14210	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

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-
06	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	28687	2			Y	-0-					-0-
07	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	29604	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

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-
06	14550	X	10210	-0-	-4340	-0-	10210	2			Y	-0-					-0-
07	15035	X	11934	-0-	-3101	-0-	11934	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	2430	X	1401	-0-	-1029	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	863	-0-	-1183	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					-0-
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2028	2	3	9	Y	3					139
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13					152

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
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
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					28
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	4110		4029	-0-	-81	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
*07	4289		4268	-0-	-21	-0-	4268	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
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-
06	12930	#	12313	-0-	-617	-0-	12313	2			Y	-0-					-0-
07	13361	#	12477	-0-	-884	-0-	12477	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	3	6	9	Y	5					55
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	3			Y	-0-					55
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					55

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

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	2978	-0-	-401	-0-	2970	3	8	9	N	7					48
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2918	3			N	-0-					48
*07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					48

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					23
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					23
*07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					23

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					32
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					32
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					32

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2493	-0-	-142	-0-	2492	3	1	9	N	1					43
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					43
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					43

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2					17
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					17

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
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					43
06	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3			N	-0-					43
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					43

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					17
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					17
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2062	-0-	-790	-0-	2062	3			Y	-0-					18
06	2730	N	1881	-0-	-849	-0-	1881	3			Y	-0-					18
*07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					18

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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

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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09893 04/01/2026

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					121
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					121
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

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

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					201
07	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

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					75
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					75
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-45105					N	NO RPT					164
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

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

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

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
06	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	30	1	1355	2	N	-0-					148
07	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	31 25	1 9	1344	2	N	23					171

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

02	364	N	355	-0-	-9	-0-	28 3	1 9	324	2	N	3					80
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					80
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	667	2	N	17					97
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	559	2	N	10					107
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					107
07	713	N	337	-0-	-376	-0-	29	1	308	2	N	-0-					107

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

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
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	Y	7					98
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	Y	8					106

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

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
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	3	8	9	N	7					76
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1973	3	9	9	N	8					84

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	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

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

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 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
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									
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	60	1	2651	2	N	28					214
							31	9									
*07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	62	1	2682	2	N	25					239
							28	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					2
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					2

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

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
06	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					197
07	4030	X	3314	-0-	-716	-0-	3314	2			N	-0-					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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					2
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10634 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					48
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					48

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
07	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					55
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC 101740
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 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
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	16	7			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 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
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	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
IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	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

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	27 2 9	1	2297	2	N	2					97
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
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	29	1	2339	2	N	-0-					97
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2440	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	203	2	250	9	N	227					389
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	2			N	-0-	141	1			248

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2418						N	-0-					-0-
07	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

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1158	2	146	9	N	133	194	1			233
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1819	2	143	9	N	130	193	1			170

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

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
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1964	2	270	9	N	245					364
07	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	1570	2			N	-0-	43	1			321

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

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

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
06	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-					26
07	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	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

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
06	3660 X	2287	-0-	-1373	-0-	2287	2			N	-0-					50
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					50

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

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
06	600 N	135	-0-	-465	-0-	52	2	83	9	N	75					121
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	805	2	84	9	N	76	181	1			16

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

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
06	450 N	34	-0-	-416	-0-	3	2	31	9	N	28	178	1			19
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	486	2	113	9	N	103					122

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

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
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					35
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					35

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					40
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	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
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									
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	30	1	5970	2	N	65	168	1			110
							72	9									
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	24	1	4634	2	N	60					170
							66	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	27	1	4084	2	N	62					264
							68	9									
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	28	1	4217	2	N	38					302
							42	9									
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	30	1	5514	2	N	34	184	1			152
							37	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	31	1	5173	2	N	47					199
							52	9									
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	30	1	4525	2	N	37					236
							41	9									
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	31	1	4445	2	N	51					287
							56	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

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-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					41
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					41

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	46	1	1522	2	N	3					65
							3	9									
03	1674	N	66	-0-	-1608	-0-	62	1	4	9	N	4					69
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	48	1	1689	2	N	2					71
							2	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	62	1	1878	2	N	16					87
							18	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1754	2	N	2					89
							2	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	6					95
							7	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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
06	2850	X	2553	-0-	-297	B -0-	2545	2	8	9	N	7					102
07	2957	X	2957	-0-	-0-	B -0-	2951	2	6	9	N	5					107

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

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
06	240	N	109	-0-	-131	B -0-	109	2			N	-0-	15	1			25
07	217	N	149	-0-	-68	B -0-	140	2	9	9	N	8					33

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

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
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	29	1	676	2	N	-0-					75
07	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	24	1	705	2	N	25					100
								28	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

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
06	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					58
07	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	690	N	565	-0-	-125	B -0-	565	2			N	-0-					25
07	682	N	619	-0-	-63	B -0-	619	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	B -0-	1614	2	22	9	Y	20					175
07	1617	N	1617	-0-	-0-	B -0-	1617	2			Y	-0-					175

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
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
06	630	N	553	-0-	-77	B -0-	553	2			N	-0-					140
07	661	N	661	-0-	-0-	B -0-	661	2			N	-0-					140

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	2783	2			N	-0-					28
07	2794	N	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794	2			N	-0-					28

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 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
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
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1408	2	28	9	N	25	180	1			82
07	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	1265	2	62	9	N	56					138

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

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									
06	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	169	1	4465	2	N	227	172	1			276
							250	9									
07	5146	X	4774	-0-	-372 B	-0-	353	1	4406	2	N	14					290
							15	9									

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

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
06	5220	X	3970	-0-	-1250 B	-0-	3830	2	140	9	N	127	187	1			178
07	5394	X	4356	-0-	-1038 B	-0-	4236	2	120	9	N	109					287

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

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									
*06	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	12	1	2818	2	N	102	184	1			168
							112	9									
*07	3007	X	2754	-0-	-253 B	-0-	14	1	2740	2	N	-0-					168

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

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
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					31
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

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	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-	114	7			-0-
06	3000	N	3723	-0-	723	846	3447	2	276	9	N	251	114	1			137
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	753					N	NO RPT					137

FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	667	-0-	-604	-0-	667	2			N	-0-	3	7			-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	69	7			-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1					1
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

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	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	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

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	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

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	777	-0-	-711	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

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	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

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	494	-0-	-312	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

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	159	-0-	-1174	-0-	159	2			N	-0-	3	7			-0-
06	1140	N	10	-0-	-1130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					9
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	N	5					36
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					36

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					38
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

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-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					12
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					35
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					35
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					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
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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
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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	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

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
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

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
06	14B2 EXT	868	-0-	868	2145	594	3	274	9	N	249					381
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145					N	NO RPT					381

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

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
06	14B2 EXT	47	-0-	47	3603	47	3			N	-0-					178
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3603					N	NO RPT					178

BE ANADARKO II, LLC 100676
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					112
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1473	2	13	9	N	12					124

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
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
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2399	2	158	9	N	144	101	1			124
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2604	2	188	9	N	171	149	1			146

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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
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
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	99	2	2	9	N	2					33
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					35

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
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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	413	2	56	9	N	51	71	1			37
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	274	2	37	9	N	34					71

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6450	X	5385	-0-	-1065	-0-	5367	2	18	9	N	16	162	1			33
07	6665	X	5153	-0-	-1512	-0-	5136	2	17	9	N	15					48

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	2316	-0-	-384	-0-	2305	2	11	9	N	10					54
07	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2210	2	11	9	N	10					64

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2522	2	301	9	N	274	377	1			118
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2619	2	342	9	N	311	373	1			56

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					7

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

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
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-					60
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	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

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

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	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					111
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					111
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					111
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					111

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389
07	14B DENY	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B	DENY	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	14B DENY	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	14B DENY	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B DENY	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
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
07	14B DENY	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	14B DENY	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	613	-0-	-407	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

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
06	DLQ G-10		865	-0-	865	865	841	2	24	9	Y	22					222
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	865					Y	NO RPT					222

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

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
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					40
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					40

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

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
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					18
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					18

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	60	1	154	2	N	-0-					55
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	62	1	131	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					76
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	-0-					76

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

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									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-					23
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	4					27
							4	9									

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-					165
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	2	N	-0-					165

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	3					163
							3	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	10					173
							11	9									

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

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

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
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									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	52	1	1278	2	N	252	197	1			217
							277	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	62	1	1714	2	N	288	386	1			119
							317	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					36
07	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					106
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	988	3	2	9	N	2					32
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1006	3	1	9	N	1					33

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
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
06	690	N	326	-0-	-364	-0-	326	2			N	-0-					58
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	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
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
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-					20
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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
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-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
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-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
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
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-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15275	X	1290	-0-	-13985	-0-	1290	2			N	-0-					202
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					60
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					60

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					41
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					41

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

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
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					22
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3					25

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

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
06	1640	N	1430	-0-	-210	-0-	1430	2			Y	-0-					82
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-	45	3	24	6	13

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

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
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					35
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					35

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					49
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					49

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

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
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2			N	-0-					47
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					47

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

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
06	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			N	-0-					34
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					34

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

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
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	815	2	4	9	N	4					112
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	80	1			32

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

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
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					8
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	11	1	374	2	N	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					56
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	45	1			18

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
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
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	38	1	35	2	N	-0-					12
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	39	1	19	2	N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	2	N	-0-					41
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	2	N	-0-					41

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	11	1	1381	2	N	16					102
							18	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	12	1	1456	2	N	46					148
							51	9									

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					30

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	94	1	479	2	N	-0-					123
07	651	N	399	-0-	-252	-0-	97	1	302	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

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
06	1110	N	857	-0-	-253	-0-	94	1	763	2	N	-0-					124
07	1147	N	973	-0-	-174	-0-	97	1	872	2	N	4					128
							4	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	94	1	1042	2	N	4					87
							4	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	97	1	468	2	N	-0-					87

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

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
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1506	2	12	9	N	11					148
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1527	2	7	9	N	6					154

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

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-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					28
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1161	2	116	9	N	105					145
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					145

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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
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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
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
06	780	N	170	-0-	-610	-0-	170	3			N	-0-					115
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	272	3	39	9	N	35					150

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
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
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					176
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4110	X	3215	-0-	-895	-0-	3215	3			N	-0-					112
07	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3966	3			N	-0-					112

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					180
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					180

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					198
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					198

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					33
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					214
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3			N	-0-					158
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					158

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					189
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					90
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					90

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

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
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					68
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					68

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					211
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					211

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					35
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

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
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					228
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					228

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

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
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					46
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

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
06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			N	-0-					128
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					128

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					133
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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
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
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	3			N	-0-					117
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
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-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					199
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	494	3	228	9	N	207	191	1			215

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					137
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	3			N	-0-					25
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					198
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					198

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

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
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					23
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					23

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

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
06	1290	N	1007	-0-	-283	-0-	1007	3			N	-0-					200
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					200

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

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
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					350
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					350

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					183
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					183

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

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
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					56
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					56

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

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
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					52
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13					65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					292
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					27
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

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
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					332
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					180
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					180

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	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

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					63
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					63

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B DENY		-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

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
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					20
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					103
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					62
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					121
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					121

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					23
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					115
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

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
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					140
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

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
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	3			N	-0-					180
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					180

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					85
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					160
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					160

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					101
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					101

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					78
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					221
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					188
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					81
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					188
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					162
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					162

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					168
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					182
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					182

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					193
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					62
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					62

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					137
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					73
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					157
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					157

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					132
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					132
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					132
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					132
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					132
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					132

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					190
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					190
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					190
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					190
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					190
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					151
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					151
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					151
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					151
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					151
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					151

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					190
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					190
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					190
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					190
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					190
07	97	N	97	-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

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					181
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					181
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					181
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					181
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					181
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

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
06	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	3			N	-0-					280
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					280

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

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
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					93
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					93

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					50
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					48
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					48

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					84
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					84

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					415
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					415

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					199
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					199

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					182
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	2			N	-0-					178
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					178

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					199
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					185
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					185

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					40
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					40

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					107
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					107

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					85
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					85

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					224
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					224

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					93
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					93

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					210
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2520	N	2227	-0-	-293	-0-	2227	3			N	-0-					240
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2399	3	221	9	N	201	201	1			240

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					171
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					171

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					301
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					301

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					145
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					145

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	898	2	32	9	N	29					205
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	793	2	53	9	N	48					253

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
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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					500
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					315
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
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
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					57
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

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

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
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					150
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					150

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					17
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

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
06	4200	X	3011	-0-	-1189	-0-	3011	2			N	-0-					335
07	4185	X	2961	-0-	-1224	-0-	2784	2	177	9	N	161	190	1			306

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

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
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	565	2	110	9	N	100					271
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					271

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

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
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2375	2	541	9	N	492	591	1			148
07	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	1518	2	420	9	N	382	382	1			148

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

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
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					282
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					282

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8100	X	6899	-0-	-1201	-0-	6572	2	327	9	N	297	369	1	231
07	8339	X	7014	-0-	-1325	-0-	6499	2	515	9	N	468	366	1	333

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

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
06	1170	N	815	-0-	-355	-0-	815	2			N	-0-			502
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			502

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

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
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-			610
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

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
06	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-			45
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			45

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

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
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			N	-0-			201
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			201

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

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
06	6690	X	6654	-0-	-36	-0-	6654	2			N	-0-			370
07	6913	X	6907	-0-	-6	-0-	6907	2			N	-0-			370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

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
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1870	2	131	9	N	119	192	1	229
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			229

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4320	X	3166	-0-	-1154	-0-	3166	2			N	-0-					311
07	4464	X	3232	-0-	-1232	-0-	3232	2			N	-0-					311

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

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

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
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					73
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					75

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

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
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	26	1	841	2	N	-0-					132
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	27	1	1078	2	N	-0-					132

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	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

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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	2	N	-0-					174
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	N	-0-					174

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	N	-0-					100
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	2	N	-0-					100

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	N	31					183
							34	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	19					202
							21	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

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
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	29	1	325	2	N	-0-					33
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

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									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	24	1	1526	2	N	5					70
							6	9									
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	21	1	1688	2	N	5					75
							6	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	30	1	4503	2	N	-0-					75
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	23	1	3324	2	N	-0-					75

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	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

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									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	2	N	7					258
							8	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1836	2	N	2					260
							2	9									

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

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									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2016	2	N	16					141
							18	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	31	1	2035	2	N	12					153
							13	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	540	N	409	-0-	-131	-0-		30 1	368	2	N	10					73
								11 9									
07	589	N	511	-0-	-78	-0-		31 1	478	2	N	2					75
								2 9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3750	X	3581	-0-	-169	-0-		30 1	3498	2	N	48					175
								53 9									
07	3875	X	3497	-0-	-378	-0-		31 1	3408	2	N	53					228
								58 9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-		30 1	498	2	N	59					164
								65 9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-		31 1	511	2	N	79					243
								87 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		30 1	1107	2	N	50					182
								55 9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		31 1	1004	2	N	52	183	1			51
								57 9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	26					207
							29	9									
07	2728	N	2424	-0-	-304	-0-	30	1	2394	2	N	-0-					207

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
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
06	2700	X	147	-0-	-2553	-0-	30	1	117	2	N	-0-					69
07	1364	X	116	-0-	-1248	-0-	21	1	95	2	N	-0-					69

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	129	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	X	150	-0-	-1530	-0-	25	1	125	2	N	-0-					202
07	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	19	1	1019	2	N	-0-					202

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	52	195	1			78
							57	9									
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	24	1	896	2	N	32					110
							35	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	30	1	2590	2	N	15					169
							17	9									
07	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	31	1	2735	2	N	41	178	1			32
							45	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	30	1	3119	2	N	246	361	1			197
							271	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	31	1	3163	2	N	246	191	1			252
							271	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	30	1	552	2	N	11					104
							12	9									
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	31	1	636	2	N	14					118
							15	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	44	191	1			74
							48	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	N	45					119
							50	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	30	1	1838	2	N	3					117
								3	9									
07	1891	N	1296	-0-		-595	-0-	18	1	1275	2	N	3					120
								3	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	20	1	2704	2	N	80	181	1			119
								88	9									
07	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	31	1	3968	2	N	145					264
								160	9									

BAGLEY 16 WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6299	X	6299	-0-		-0-	-0-	5647	2	652	9	N	593	592	1			279
07	5645	X	5645	-0-		-0-	-0-	5060	2	585	9	N	532	579	1			232

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	240	1	1992	2	N	142					279
								156	9									
07	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	248	1	1989	2	N	145	191	1			233
								160	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	240	1	2477	2	N	194	189	1			244
							213	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	244	1	2451	2	N	186	193	1			237
							205	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	30	1	2377	2	N	17					132
							19	9									
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	30	1	2202	2	N	13					145
							14	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7020	X	6063	-0-	-957	-0-	30	1	6025	2	N	7	177	1			82
							8	9									
07	7254	X	5820	-0-	-1434	-0-	31	1	5789	2	N	-0-					82

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	N	2061	-0-	-279	-0-	29	1	2004	2	N	25					97
							28	9									
07	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	26	1	1955	2	N	20					117
							22	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	286	1	3668	2	N	248	185	1			207
							273	9									
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	311	1	3872	2	N	184	192	1			199
							202	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	344	1	4417	2	N	237	396	1			79
							261	9									
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	340	1	4245	2	N	168	176	1			71
							185	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	731	2	110	9	N	100					180
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	735	2	90	9	N	82	175	1			87

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BAGLEY 16 WELL #: C001CN RRCID -> 298507 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6950 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	28 999	1 9	9972	2	N	908	927	1			183
03	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-	31 957	1 9	9589	2	N	870	727	1			326
04	13260	X	8942	-0-	-4318	-0-	30 746	1 9	8166	2	N	678	731	1			273
05	13702	X	7953	-0-	-5749	-0-	31 657	1 9	7265	2	N	597	731	1			139
06	13260	X	7156	-0-	-6104	-0-	30 638	1 9	6488	2	N	580	365	1			354
07	12183	X	6908	-0-	-5275	-0-	31 583	1 9	6294	2	N	530	725	1			159

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44660	X	25497	-0-	-19163	-0-	28 491	1 9	24978	2	N	446	527	1			255
03	43214	X	25628	-0-	-17586	-0-	31 490	1 9	25107	2	N	445	543	1			157
04	37740	X	21836	-0-	-15904	-0-	30 436	1 9	21370	2	N	396	388	1			165
05	34782	X	19784	-0-	-14998	-0-	31 411	1 9	19342	2	N	374	385	1			154
06	29370	X	16942	-0-	-12428	-0-	30 354	1 9	16558	2	N	322	361	1			115
07	28241	X	14333	-0-	-13908	-0-	31 299	1 9	14003	2	N	272	188	1			199

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58744	X	37244	-0-	-21500	-0-	28 1271	1 9	35945	2	N	1155	880	1			654
03	57257	X	39732	-0-	-17525	-0-	31 1250	1 9	38451	2	N	1136	1575	1			215
04	53250	X	35032	-0-	-18218	-0-	30 1128	1 9	33874	2	N	1025	1095	1			145
05	49879	X	35218	-0-	-14661	-0-	31 1104	1 9	34083	2	N	1004	727	1			422
06	41370	X	30784	-0-	-10586	-0-	30 960	1 9	29794	2	N	873	1080	1			215
07	41230	X	29602	-0-	-11628	-0-	31 938	1 9	28633	2	N	853	718	1			350

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

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									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	15					84
							17	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	N	18					102
							20	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

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
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	60	1	1405	2	N	-0-					53
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	2	N	-0-					53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	24	1	22	9	N	20					220
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	9	N	31					251

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

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									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	N	24					164
							26	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	62	1	452	2	N	5					169
							6	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	852	1	998	3	N	-0-					136
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					136
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7					143
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					145

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

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

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	733	3	N	-0-					10
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					10
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	932	2	15	9	N	14					24
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	72	1	393	3	N	-0-					28
*03	496	N	402	-0-	-94	-0-	82	1	320	3	N	-0-	28	7			-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-	572	2			N	-0-					52
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					52
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					52
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	422	1	1188	3	N	5					69
							6	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1329	1	799	2	N	20					89
							22	9									
*04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2850	2	12	9	N	11					100
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					100
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					109

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	252	1	500	3	N	238	189	1			265
							262	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	542	1	274	2	N	152	189	1			228
							167	9									
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	695	2	131	9	N	119					347
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	175	1			172
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					172
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	2	132	9	N	120	183	1			109

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
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
06	750	N	450	-0-	-300	-0-	387	2	63	9	N	57	175	1			104
07	744	N	512	-0-	-232	-0-	388	2	124	9	N	113					217

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
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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	541	1	1037	3	N	-0-					233
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					233
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1440	2	28	9	N	25					258
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					258

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
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	668	1	1407	3	N	45					227
							50	9									
*03	2325	X	2117	-0-	-208	-0-	1271	1	846	2	N	-0-	65	7			162
*04	2250	X	2060	-0-	-190	-0-	839	1	1221	3	N	-0-					162
*05	2325	X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			N	-0-					162
*06	2250	X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2			N	-0-					162
07	2325	X	1030	-0-	-1295	-0-	974	1	56	9	N	51					213

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
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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					22
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	183 86	1 9	906	2	N	78					125
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	243 147	1 9	1139	2	N	134	155	1			104
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	167 87	1 9	801	2	N	79					183
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	342 205	1 9	1584	2	N	186	173	1			196
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	331 196	1 9	1442	2	N	178	335	1			39
07	1085	N	612	-0-	-473	-0-	342 168	1 9	102	2	N	153					192

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

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
06	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	2714	2	162	9	N	147	182	1			174
07	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2624	2	172	9	N	156	183	1			147

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

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
06	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1629	2	110	9	N	100	176	1			195
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1707	2	158	9	N	144					339

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

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
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	909	2	77	9	N	70	183	1			88
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	909	2	56	9	N	51					139

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

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
06	1950	X	1666	-0-	-284	-0-	1615	2	51	9	N	46					259
07	2015	X	1675	-0-	-340	-0-	1623	2	52	9	N	47	182	1			124

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
02	3192	X	2684	-0-	-508	-0-	793 105	1 9	1786	2	N	95					233
03	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	878 121	1 9	2089	2	N	110	190	1			153
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	850 158	1 9	1826	2	N	144					297
05	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	878 128	1 9	1923	2	N	116	174	1			239
06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	850 114	1 9	1764	2	N	104					343
07	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	878 95	1 9	1773	2	N	86	176	1			253

MCGARRAUGH 154 WELL #: 2H RRCID -> 297121 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7720 - 11293

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH 154 WELL #: RRCID -> 298003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3661

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-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-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

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1568	2	77	9	N	70					200
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1424	2	105	9	N	95	154	1			141
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1623	2	52	9	N	47					188

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2768	2	75	9	N	68					303
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2092	2	65	9	N	59					362
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1346	2	43	9	N	39	176	1			225

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	391	2	177	9	N	161	169	1			157
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	220	2	59	9	N	54					211
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	456	2	52	9	N	47					258

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	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
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					13
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					13

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	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
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
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					50
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2275	2	58	9	N	53	181	1			57
07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	N	10					67

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
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
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-					126
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	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
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
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					169
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					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
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									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					233
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	70	1	1653	2	N	-0-					233

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
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
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	747	2	92	9	N	84	189	1			211
07	775	N	558	-0-	-217	-0-	506	2	52	9	N	47					258

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
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									
06	3900	X	2179	-0-	-1721	-0-	2077	2	102	9	N	93	178	1			243
07	4030	X	2243	-0-	-1787	-0-	1	1	2119	2	N	112					355
							123	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3866	2	239	9	N	217	169	1			223
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4060	2	273	9	N	248	343	1			128

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	478	1	4952	2	N	187	177	1			343
							206	9									
07	6696	X	5014	-0-	-1682	-0-	498	1	4233	2	N	257	364	1			236
							283	9									

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	73	1	2719	2	N	267	172	1			407
							294	9									
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	2297	1	580	2	N	375	507	1			275
							413	9									

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	2	N	193	188	1			273
							212	9									
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	N	112	172	1			213
							123	9									

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	19	1	1901	2	N	59					486
							65	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	17	1	1772	2	N	192	167	1			511
							211	9									

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					218
07	558	N	260	-0-	-298	-0-	39	1	221	2	N	-0-					218

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	N	3063	-0-	63	63	38	1	2985	2	N	36					268
							40	9									
07	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2188	2	43	9	N	39					307

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1200	N	735	-0-	-465	-0-	7	1	688	2	N	36					378
							40	9									
07	1271	N	997	-0-	-274	-0-	8	1	870	2	N	108	168	1			318
							119	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	749	1	405	2	N	-0-					42
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	870	1	246	2	N	-0-					42

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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
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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					185
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					80
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	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
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
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					35
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					35

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
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
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					64
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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
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
06	3000	N	2304	-0-	-696	2121	1852	2	452	9	N	411	368	1			185
07	3100	N	1121	-0-	-1979	142	759	2	362	9	N	329	358	1			156

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	3					120
							3	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	N	-0-	95	1			25
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					25

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

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
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			N	-0-					12
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	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

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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	-0-					56
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	62	1	747	2	N	-0-					56

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	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
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-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC //CONT.// 036817
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
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-
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	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
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-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	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
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-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	660	N	588	-0-	-72 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	690	N	584	-0-	-106	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	600	N	575	-0-	-25	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
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-
06	330	N	264	-0-	-66 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	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
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-
06	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	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
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-
06	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	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
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-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	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
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-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	690	N	626	-0-	-64 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	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
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-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	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
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-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	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
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-
06	480	N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	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
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-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	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
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-
06	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	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
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-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	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
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-
06	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	510	N	456	-0-	-54 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	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
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-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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
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-
06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	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
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-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	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
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-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					126
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					126

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	960	N	821	-0-	-139 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	961	N	838	-0-	-123 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	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
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-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	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
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-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	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
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-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	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
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-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	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
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-
06	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	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
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-
06	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	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
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-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	630	N	490	-0-	-140 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	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
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-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	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
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-
06	480	N	376	-0-	-104 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	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
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-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	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
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-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	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
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-
06	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	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
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-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	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
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-
06	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	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
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-
06	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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
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-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	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
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-
06	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	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
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-
06	570	N	480	-0-	-90 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	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
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-
06	660	N	572	-0-	-88 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

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-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	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-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	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
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-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	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
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-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	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
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-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	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
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-
06	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	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
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-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	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
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-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	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
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-
06	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	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
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-
06	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

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-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

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-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

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-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	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
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-
06	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	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
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-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	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
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-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	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
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-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	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
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-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	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
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-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	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
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-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	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
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-
06	330	N	298	-0-	-32 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	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
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-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	570	N	513	-0-	-57	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	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
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-
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	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
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-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	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
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-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	185	-0-	-187	B	-0-	185	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
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-
06	270	N	208	-0-	-62	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	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
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-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	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
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-
06	240	N	138	-0-	-102 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	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
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-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	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
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-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	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
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-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	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
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-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	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
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-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	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
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-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	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
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-
06	1140	N	937	-0-	-203 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	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

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-
06	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

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-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

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-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

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-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

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-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	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
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-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	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
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-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	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
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-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	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
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-
06	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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 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
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-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	240	N	131	-0-	-109	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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-
06	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	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
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-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	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
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-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	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
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-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	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
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-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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-
06	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	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
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-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	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
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-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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
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-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	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
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-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	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
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-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	558	N	387	-0-	-171 B	-0-	387	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
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-
06	450	N	388	-0-	-62 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	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
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-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	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
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-
06	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	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
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-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					1
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-					1

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	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
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-
06	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	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
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	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
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-
06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	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
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-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	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
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-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	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
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-
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	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
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-
06	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	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
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-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	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
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-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	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
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-
06	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	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
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-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	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
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-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	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
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-
06	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	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
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-
06	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	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
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-
06	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	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
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-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	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
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-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					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
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-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	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
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-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	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
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-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	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
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-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	292	-0-	-128 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	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
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-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	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
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-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	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
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-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	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
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-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	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
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-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	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
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-
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	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
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-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	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
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-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	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
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-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	201	-0-	-69	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	341	N	147	-0-	-194	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	390	N	352	-0-	-38	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	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
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-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	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
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-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	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
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-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	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
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-
06	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	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
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-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	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
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-
06	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	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
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-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	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
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-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
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-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	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
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-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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
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-
06	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	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
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-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	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
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-
06	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	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
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-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	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
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-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	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
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-
06	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	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
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-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

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-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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-
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

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-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

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-
06	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	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
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-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	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
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-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	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
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-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	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
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-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	330	N	275	-0-	-55	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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-
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	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
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-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	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
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-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 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
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-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 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
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-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 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
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-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	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
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-
06	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	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
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-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	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
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-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	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
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-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

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-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

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-
06	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

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-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

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-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	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
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-
06	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

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-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	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
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-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	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
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-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	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
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-
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	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
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-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	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
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-
06	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	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
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-
06	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	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
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-
06	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

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-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

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-
06	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	780	N	767	-0-	-13	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	B	-0-	783	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
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-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	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
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-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	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
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-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	632	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
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-
06	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	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
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-
06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	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
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-
06	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	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
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
06	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-					18
07	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	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
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-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	909	-0-	-81	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	B	-0-	870	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
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-
06	330	N	283	-0-	-47	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	450	N	370	-0-	-80	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	B	-0-	411	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
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-
06	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	480	N	432	-0-	-48	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	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
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-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	190	-0-	-182 B	-0-	190	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
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-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	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
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-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	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
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-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	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
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-
06	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86 B	-0-	286	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
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-
06	450	N	372	-0-	-78 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	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
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-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	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
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-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	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
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-
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	288	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
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-
06	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	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
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-
06	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	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
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-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	390	N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	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
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-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	B	-0-	410	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
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-
06	510	N	468	-0-	-42	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	478	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
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-
06	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	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
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-
06	750	N	650	-0-	-100	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	775	N	624	-0-	-151	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	84	3	72	9	N	65					76
07	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					76

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

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-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	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
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-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	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
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-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	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
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-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	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
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-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	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
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-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	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
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-
06	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	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
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-
06	630	N	514	-0-	-116 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	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
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-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	300	N	244	-0-	-56	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	B	-0-	171	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
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-
06	450	N	405	-0-	-45	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	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
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-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	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
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-
06	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	168	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
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-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

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-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

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-
06	450	N	374	-0-	-76 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	261	-0-	-142 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

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-
06	570	N	462	-0-	-108 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	1050	N	1014	-0-	-36 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	892	-0-	-193 B	-0-	892	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
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-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	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
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-
06	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	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
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-
06	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	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
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-
06	390	N	337	-0-	-53 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	390	N	264	-0-	-126 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	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
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-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	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
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-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			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
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-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			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
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-
06	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	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
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-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	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
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-
06	690	N	626	-0-	-64 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	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
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-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63 B	-0-	526	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
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-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	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
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-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	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
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-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	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
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-
06	780	N	724	-0-	-56 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	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
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-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	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
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-
06	450	N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	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
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-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	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
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-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	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
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-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	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
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-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	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
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-
06	690	N	545	-0-	-145 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	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
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-
06	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	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
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-
06	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	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
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-
06	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	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
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-
06	660	N	561	-0-	-99 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	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
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-
06	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	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
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-
06	720	N	624	-0-	-96 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	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
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-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	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
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-
06	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	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
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-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	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
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
06	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					17
07	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					17

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
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-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	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
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-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	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
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-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	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
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-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	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
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-
06	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	114	-0-	-246 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	570	N	488	-0-	-82 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	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
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-
06	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45 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
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-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	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
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-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	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
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-
06	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	617	-0-	-43 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	749	-0-	-121 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	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
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-
06	780	N	710	-0-	-70 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	723	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
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
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					16
07	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	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
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-
06	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	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
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-
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	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
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-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	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
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-
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	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
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-
06	690	N	587	-0-	-103 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	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
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-
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	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
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
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					245
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	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
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-
06	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	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
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-
06	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	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
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-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	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
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-
06	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	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
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-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	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
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-
06	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	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
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-
06	420	N	341	-0-	-79 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	480	N	399	-0-	-81 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

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-
06	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

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-
06	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

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-
06	510	N	447	-0-	-63 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

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-
06	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	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
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-
06	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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
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-
06	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	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
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-
06	870	N	778	-0-	-92 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	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
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-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	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
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-
06	390	N	351	-0-	-39 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	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
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-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	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
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-
06	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	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
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-
06	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	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
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-
06	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	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
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
06	630	N	560	-0-	-70	B	-0-	560	3			N	-0-					35
07	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	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
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-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	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
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-
06	690	N	635	-0-	-55	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1920	N	1769	-0-	-151	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	660	N	560	-0-	-100 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	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
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-
06	870	N	698	-0-	-172 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	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
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-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	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
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-
06	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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 -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

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

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

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

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. //CONT.// 087255
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
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	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

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-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 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

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	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	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

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	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	62	-0-	62 B	126	62	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	126					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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	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 -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
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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	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

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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0- B		169				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B		169				N	-0-					-0-
07	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

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	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	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

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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	285					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	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
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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	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
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
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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	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
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

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	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

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	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	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
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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
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	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	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
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	167	-0-	167 B	4541	167	3			N	-0-					-0-
06	0	W	156	-0-	156 B	4697	156	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	4697					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
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-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	14	-0-	-296 B	-0-	14	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
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-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	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
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-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OL' BOYS OPERATIONS LLC //CONT.// 100665
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
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-
06	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

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

IP WELL SERVICE LLC 102116
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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
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	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

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-
06 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

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-
06 14B2	EXT		125	-0-	125 B	486	125	2			N	-0-					-0-
07 14B2	EXT		114	-0-	114 B	600	114	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 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

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

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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-
*06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	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
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-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					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
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-
*06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	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
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-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	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
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-
*06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	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
02	14B DENY	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06		476 R	130	-0-	-346 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	55					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	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
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-
*06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	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
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-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	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
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-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	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
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-
06	180	N	30	-0-	-150	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	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
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-
06	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	534 R		281	-0-	-253 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	250 N		250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT		-0-	-155 B	-0-					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
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		17	-0-	17 B	123	17	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	123					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	123					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
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	272 N		272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	260 N		260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT		-0-	-186 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
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	110 N		110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	114 N		114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT		-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470 R		416	-0-	-1054 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	414 N		414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	346	R	60	-0-	-286 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	219	R	53	-0-	-166 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-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-
06	593	R	146	-0-	-447	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

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		85	-0-	85	B	85	85	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		34	-0-	34	B	119	34	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		40	-0-	40	B	159	40	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	159					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

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
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-
06	14B2	EXT	53	-0-	53 B	128	53	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	221	-0-	221 B	349	221	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
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-
06	527	R	81	-0-	-446 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	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
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-
06	484	R	110	-0-	-374 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	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
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	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
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-
06	1228	R	298	-0-	-930 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

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

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

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

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-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

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-
06	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	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

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CARPENTER, MILTON //CONT.// 134100
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	330	N	272	-0-	-58	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

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
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-
06	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	330	N	269	-0-	-61	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

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-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
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-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	684					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	684					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	246	-0-	246 B	4850	246	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	253	-0-	253 B	5103	253	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
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-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	3878					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273 B	-0-	626	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

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-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	1008	-0-	-42	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 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

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

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-
*06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

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-
*06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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-
*06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	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
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-
*06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

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

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	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
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	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	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
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	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 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
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	24	-0-	-38 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	82	-0-	-11 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	144	-0-	-73 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	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
REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	270	-0-	-60	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

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-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

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-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT		-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

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	118	R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

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-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
LITTLE OIL & GAS //CONT.// 503644
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
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-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-
06	119	R	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. //CONT.// 520466
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	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

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-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2026 - WELL PLUGGED 07/28/26															

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2026 - WELL PLUGGED 07/26/26																	

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

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-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	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

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	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

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	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

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	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	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
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-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	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
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-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

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

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

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	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

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

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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-
06		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	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
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-
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	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
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-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		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-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

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-
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	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
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-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			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
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-
06	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	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
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-
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	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
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-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	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
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-
06	660	N	553	-0-	-107 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	390	N	243	-0-	-147 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

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-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

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-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

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-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

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		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
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	-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	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
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	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	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
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	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	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
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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	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
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	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	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
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	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	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
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-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	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
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-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	11	N	10	-0-	-1	B	-0-	10	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
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-
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	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
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-
06	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	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
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-
06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	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
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-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	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
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-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	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
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-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	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
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-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	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
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-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	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
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-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	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
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-
06	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	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
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-
06	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
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-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	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
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-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	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
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-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
06	180	N	10	-0-	-170 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					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
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-
06	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	9	-0-	-141 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					201
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	B	-0-	12	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	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
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-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	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
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-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	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
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-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	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
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-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

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-
06 DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 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

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-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

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-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	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
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-
06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 142					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B 142					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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													

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137					N	NO RPT					-0-

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
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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2026 - WELL PLUGGED 06/15/26																	

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
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
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-
06	0	#	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
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-
06	0	#	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	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
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-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	309					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026 - WELL PLUGGED 08/03/26

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2026 - WELL PLUGGED 06/29/26

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2026 - WELL PLUGGED 08/10/26													

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2026 - WELL PLUGGED 06/18/26																		

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

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

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

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-
06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

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-
06	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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
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-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	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
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-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	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
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-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	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
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-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

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
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-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125 B	-0-	92	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
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-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	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
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-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	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
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-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	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
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-
06	120	N	18	-0-	-102 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
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-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	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
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-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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
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-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	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
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-
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	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
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-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

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
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-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	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
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-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	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
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-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	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
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-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	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
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-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	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
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-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	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
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-
06	180	N	3	-0-	-177 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117 B	-0-	7	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
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-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	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
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-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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
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-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	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
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-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	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
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-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
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-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	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
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-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	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
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-
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	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
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-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	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
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-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
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
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-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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
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-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
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																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

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

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
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																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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																		

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
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
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					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
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-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	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
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-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

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
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-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	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
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-
06	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	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
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-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	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
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-
06	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	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
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-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	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
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-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	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
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-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	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
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-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	397	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			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
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-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	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
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-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	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
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-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	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
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-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					78
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	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
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-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	434	N	6	-0-	-428 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	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
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-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			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
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-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			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
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-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	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
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-
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					76
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	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
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
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					63
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

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-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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-
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

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-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

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-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

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-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

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-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

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

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

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-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

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-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 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
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-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

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-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

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-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 08/10/1947 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2696 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

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-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

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-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

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-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

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-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

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-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

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-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

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-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

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-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

BATTON OIL & GAS, LLC 056384

HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119

WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	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

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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370

HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	741	-0-	-699	-0-	519	2	222	9	Y	202	175	1			81
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1273	2	228	9	Y	207	178	1			110

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
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
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-
06	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 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
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-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	1612	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
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-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	219	X		219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	226	X		226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-
06	481	X		481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	777	X		777	-0-	-0-	-0-	777	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
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	561	-0-	-28	-0-	54	1	507	2	N	-0-			-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	1586	-0-	-274	-0-	151	1	1435	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1362	-0-	-438	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	1218	-0-	-146	-0-	92	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1078	-0-	-332	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	421	X	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	190	X	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	479	X	479	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	230	X	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	221	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	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
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	359	X	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	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
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	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	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
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	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	646	1	7939	2	N	-0-			-0-
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
07	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

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	412	X	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	N	-0-			-0-
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	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

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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	2	N	-0-			-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	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

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	421	X	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	-0-			-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
07	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

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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	245	1	2323	2	N	-0-			-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
07	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
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	585	X	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	2	N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	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
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	232	X	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	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
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	919	X	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	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
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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	201	1	1904	2	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	221	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	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
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	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	990	2	N	-0-					-0-
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	95	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	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
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	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	405	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	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
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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	163	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	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
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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	N	-0-					-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	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
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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	182	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	256	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	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
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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	75	1	708	2	N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	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
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	857	X	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	N	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	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
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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	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
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	278	X	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	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
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	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	977	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	842	1	960	2	N	-0-					-0-
07	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
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	292	X	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	120	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	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
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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	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
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	963	X	963	-0-	-0-	-0-	626	1	337	2	N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	571	1	322	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1411	-0-	-263	-0-	135	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1260	-0-	-300	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	140	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	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
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	879	X	879	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	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
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	95	-0-	-401	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	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
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	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	301	1	2845	2	N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	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
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	857	X	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	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
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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	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
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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	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
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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	2	N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	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
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	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	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
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	284	X	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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
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	439	X	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	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
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	304	X	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	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
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	509	-0-	-18	-0-	49	1	460	2	N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	109	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	94	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	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
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	182	X	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-			-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

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	855	X	855	-0-	-0-	-0-	81	1	774	2	N	-0-			-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07	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

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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	166	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
07	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

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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

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	629	X	629	-0-	-0-	-0-	60	1	569	2	N	-0-			-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
07	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
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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	211	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	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
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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	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
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	869	X	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
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	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	155	1	1471	2	N	-0-			-0-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	372	X	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-			-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	171	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	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
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	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	76	1	718	2	N	-0-			-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	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

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	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	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

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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	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

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	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	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
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	615	X	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	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
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	441	X	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	122	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	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
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	275	X	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	N	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	192	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	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
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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	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
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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	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
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	605	X	605	-0-	-0-	-0-	58	1	547	2	N	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	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
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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	2	N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	2	N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	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

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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	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

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	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	441	X	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	214	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	772	X	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	2	N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	450	X	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	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
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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	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
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	575	X	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	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
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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	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
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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	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
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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	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
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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	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
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	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	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
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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	855	X	855	-0-	-0-	-0-	5	1	850	2	N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	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
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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	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
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	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	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
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	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	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
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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	2	N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	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
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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	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
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	428	-0-	-130	-0-	2	1	426	2	N	-0-					-0-
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	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
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	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	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
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	818	X	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	2	N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	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
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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	2	N	-0-			-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
07	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

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	485	X	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	2	N	-0-			-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
07	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

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	491	X	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	N	-0-			-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07	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
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	786	X	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	N	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	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
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	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	477	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	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
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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	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
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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	296	X	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	243	X	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	329	X	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	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
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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	2	N	-0-					-0-
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	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
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	389	X	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	2	N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	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
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	284	X	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	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
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	515	X	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	2	N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	979	X	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	2	N	-0-					-0-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	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
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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	198	X	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	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
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	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	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
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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	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
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	666	X	666	-0-	-0-	-0-	3	1	663	2	N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	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
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	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	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

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	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	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
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	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	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
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	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	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
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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	308	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	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
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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	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
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	702	X	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	-0-			-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	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
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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
07	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
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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
07	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
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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
07	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
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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
07	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
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	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	18	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	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
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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	2	N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	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
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	926	X	926	-0-	-0-	-0-	88	1	838	2	N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	500	X	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	66	X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1389	-0-	-99	-0-	133	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1168	-0-	-362	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 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
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	359	X	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	158	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	992	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	293	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	915	2	N	-0-			-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
07	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

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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	143	1	1357	2	N	-0-			-0-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
07	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

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	2174	-0-	-120	-0-	207	1	1967	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	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

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	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	N	11	7	7			11
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	616	2	1	9	N	1	9	1			3
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					9
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					9
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	8	7			-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	516	2	198	9	N	180	89	1	8	7	91
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	557	2	94	9	N	85					176
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	1	7			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	1	7			-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	7	7			-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	3	7			-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	217	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	210	1	1001	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
06	960	N	23	-0-	-937	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	311	1	630	2	N	-0-			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	225	1	426	2	N	-0-			-0-
07	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
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	535	-0-	-178	-0-	311	1	224	2	N	-0-			-0-
06	900	N	412	-0-	-488	-0-	232	1	180	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	404	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	391	1	1021	2	N	-0-			-0-
07	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
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	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	404	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	391	1	1519	2	N	-0-			-0-
07	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
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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	621	1	558	2	N	-0-			-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	594	1	535	2	N	-0-			-0-
07	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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	2302	-0-	-1015	-0-	404	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	391	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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														
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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	839	1	813	2	N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	812	1	582	2	N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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														
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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														
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	1222	-0-	-111	-0-	303	1	919	2	N	-0-			-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	385	1	1585	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-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														
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	788	-0-	-18	-0-	608	1	180	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	571	-0-	-659	-0-	347	1	224	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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														
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	621	1	667	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	601	1	740	2	N	-0-			-0-
07	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

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	804	-0-	-343	-0-	804	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	654	-0-	-696	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	899	-0-	-0-	-0-	280	1	619	2	N	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	365	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	N	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	210	1	749	2	N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	13	1	1716	2	N	-0-			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	232	1	884	2	N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 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
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	972	-0-	-51	-0-	404	1	568	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	783	-0-	-237	-0-	285	1	498	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
07	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
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	697	-0-	-481	-0-	135	1	562	2	N	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	346	1	1310	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	342	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	220	1	1750	2	N	-0-			-0-
07	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
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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	217	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	201	1	1453	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	621	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	426	1	1238	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	404	1	931	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1010	-0-	-610	-0-	285	1	725	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	404	1	3380	2	N	-0-			-0-
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	264	1	2247	2	N	-0-			-0-
07	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
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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	342	1	935	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	314	1	709	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	404	1	860	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1051	-0-	-869	-0-	300	1	751	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1786	-0-	-849	-0-	404	1	1382	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1364	-0-	-1006	-0-	286	1	1078	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	10	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	6	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	339	1	704	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	525	-0-	-915	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	963	1	482	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	910	-0-	-230	-0-	327	1	583	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1608	-0-	-1833	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	124	-0-	-3206	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	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
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	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	2599	-0-	-253	-0-	621	1	1978	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	294	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
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	2906	-0-	-2147	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2035	-0-	-1282	-0-	312	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	371	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	621	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	601	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	399	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1378	-0-	-1022	-0-	231	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 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
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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	2958	-0-	-235	-0-	497	1	2461	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	481	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	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
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	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	217	1	1434	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	199	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	621	1	1921	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	393	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	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

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	311	1	1062	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	253	1	942	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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

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	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
07	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

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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
07	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

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
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3001	-0-	-378	-0-	497	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2706	-0-	-354	-0-	449	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	404	1	1023	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	328	1	1046	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 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
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-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 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
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	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 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
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	355	1	961	2	N	-0-			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	326	1	1198	2	N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	342	1	669	2	N	-0-			-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	331	1	637	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	404	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	371	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	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

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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
*06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
07	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
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	822	X	822	-0-	-0-	-0-	365	1	457	2	N	-0-			-0-
*06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	421	1	557	2	N	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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

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	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
*06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	47	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	43	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	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
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	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	80	-0-	-416	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*06	630	N	73	-0-	-557	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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

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	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	217	1	1428	2	N	-0-			-0-
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	262	1	1330	2	N	-0-			-0-
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		306	-0-	306	306	306	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		308	-0-	308	614	308	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	614					N	NO RPT			-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	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

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	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-			-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-			-0-
07	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

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	65	-0-	-617	-0-	33	1	32	2	N	-0-					-0-
06	570	N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111	-0-	-416	-0-	39	1	72	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	1200	N	28	-0-	-1172	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	311	1	163	2	N	-0-			-0-
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3350	-0-	250	250	3350	2			N	-0-			-0-
06	2438	N	2188	-0-	-250	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	191	-0-	-2506	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	5	-0-	-2605	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 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
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	63	-0-	-557	-0-	39	1	24	2	N	-0-					-0-
06	600	N	48	-0-	-552	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	125	-0-	-774	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	690	N	73	-0-	-617	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 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
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	103	-0-	-1013	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	81	-0-	-969	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	450	N	48	-0-	-402	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	2	N	-0-			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	35	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	10	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	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
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	100	-0-	-737	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	870	N	64	-0-	-806	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	96	-0-	-679	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	810	N	71	-0-	-739	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	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
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	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	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
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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	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
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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	375	-0-	-915	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	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
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	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	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
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	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2517	-0-	-304	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	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
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

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	652	-0-	-526	-0-	652	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	867	-0-	-783	-0-	8	1	859	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
06	690	N	34	-0-	-656	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	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

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	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
07	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

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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07	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

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	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
07	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

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	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
07	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

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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	76	-0-	-1514	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	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
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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
07	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
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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	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
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	11	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	827	-0-	-313	-0-	8	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1298	-0-	-345	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	524	-0-	-1066	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	3544	-0-	-858	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3376	-0-	-884	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	2	N	-0-			-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
06	900	N	50	-0-	-850	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
07	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
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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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
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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	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
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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	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
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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	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
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	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2026

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	37	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	36	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 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
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 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
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	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	177	-0-	-1413	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	159	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	189	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	67	-0-	-770	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	103	-0-	-1447	-0-	39	1	64	2	N	-0-					-0-
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	840	N	40	-0-	-800	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	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
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	1428	-0-	-91	-0-	404	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	357	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	350	-0-	-177	-0-	271	1	79	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	271	1	63	2	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	81	-0-	-880	-0-	81	1			N	-0-					-0-
*06	660	N	83	-0-	-577	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	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
WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	2	N	-0-			-0-
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	3	1	333	2	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-	24	7			-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	6	7			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	8	7			-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1324	-0-	-1032	-0-	1324	2			N	-0-	14	7			-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	4	7			-0-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					7
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	7	1			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	2	7			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	6	7			-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	4	7			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	5	7			-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	3	7			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	311	1	940	2	N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	301	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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

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	1599	-0-	-106	-0-	404	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	383	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	296	-0-	-975	-0-	6	1	290	2	N	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	296	1	1223	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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 * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	621	-0-	-92	-0-	621	1			N	-0-			-0-
*06	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	1			N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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 * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	214	1	732	2	N	-0-			-0-
07	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 * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07	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 * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	889	X	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-			-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	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 * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
07	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 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-	17	7			-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-	27	7			-0-
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	825	1	315	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	6	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	404	1	770	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	910	-0-	-530	-0-	302	1	608	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	621	1	230	2	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	377	1	438	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	404	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	819	-0-	-351	-0-	284	1	535	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	391	1	780	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	999	-0-	-441	-0-	298	1	701	2	N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-	9	7			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BOST				WELL #: C 4	RRCID -> 041235	COMPL. DATE 10/11/1966				TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2352	-	2616	
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	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	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	
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	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	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	
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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	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	
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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	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	
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	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	7	7			-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			N	-0-	15	7			-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	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 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
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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	2	N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	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
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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	158	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	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
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		104	-0-	104	104	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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	119	X	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	5	7			-0-
*06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	191	X	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	2	N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	268	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	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
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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	2	N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	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
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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	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
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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	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
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	348	X	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

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	74	-0-	-608	-0-	27	1	47	2	N	-0-					-0-
06	630	N	14	-0-	-616	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

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	695	X	695	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	114	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	1	7			-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	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
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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	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
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	2	7			-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2084	2	30	9	N	27	27	1			-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1264	2	28	9	N	25					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	131	-0-	-148	-0-	108	1	23	2	N	-0-					-0-
06	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	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
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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	10	7			-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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	371	-0-	-3039	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	210	-0-	-3090	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1359	2	154	9	Y	140	141	7			140
*06	1770	N	504	-0-	-1266	-0-	504	2			Y	-0-					140
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					140

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
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	47	-0-	-294	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	360	N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*06	2010	N	850	-0-	-1160	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	406	2	97	9	Y	88					88
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	Y	11					99
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					99

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-	2	7			-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

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	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	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

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	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	167	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	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

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	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	128	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	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

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	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	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

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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	275	X	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	N	-0-			-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	966	2	N	-0-			-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	372	X	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	N	-0-			-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	133	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
07	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 #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	16	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	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
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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-	32	7			-0-
06	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2378	-0-	-784	-0-	2378	2			N	-0-	42	7			-0-
06	3060	X	2360	-0-	-700	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	14	7			-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	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
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	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	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
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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1377	-0-	-359	-0-	132	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1227	-0-	-363	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	684	X	684	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	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
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	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-	5	7			-0-
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	143	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	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
STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	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
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	404	1	295	2	N	-0-					-0-
06	780	N	91	-0-	-689	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	5	7			-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	12	1	2158	2	N	-0-			-0-
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	96	1	909	2	N	-0-			-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
07	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
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	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	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
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	1778	-0-	-1012	-0-	170	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1497	-0-	-1203	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
07	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
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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	2	N	-0-			-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
07	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
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	391	-0-	-43	-0-	37	1	354	2	N	-0-			-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-			-0-
07	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
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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	2	N	-0-			-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	1	7			-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

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	2245	-0-	-297	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2156	-0-	-664	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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	975	X	975	-0-	-0-	-0-	93	1	882	2	N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	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

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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	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

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	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	252	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	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 #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	884	X	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	2	N	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	395	X	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	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 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	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

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	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	-0-	-255	-0-	334	1			N	-0-					-0-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	431	X	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	857	X	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	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 #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	199	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	332	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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		956	-0-	956	956	956	2			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		1559	-0-	1559	2515	1559	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2515					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

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	652	X	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	2	N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	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

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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	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

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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	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

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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	2	N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	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
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

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

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
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	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	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
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	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	486	1	4594	2	N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	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
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	255	X	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	139	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	247	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	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
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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	82	1	782	2	N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	234	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	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
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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	15	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	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
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	479	X	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	2	N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	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
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	421	X	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	2	N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	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
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	289	X	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	205	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	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
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	737	X	737	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-	16	7			-0-
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	722	X	722	-0-	-0-	-0-	69	1	653	2	N	-0-			-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	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

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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
07	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

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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	587	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	220	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	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
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	882	X	882	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	-0-					-0-
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	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
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	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
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	621	1	192	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	464	1	188	2	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	404	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1425	-0-	-585	-0-	300	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
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	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	207	1	242	2	N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	117	1	337	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	621	1	324	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	731	-0-	-469	-0-	440	1	291	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	3	7			-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 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
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	203	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	168	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
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	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	3	7			-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-	5	7			-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	3	7			-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	3296	-0-	-207	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	481	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	2	7			-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	621	1	65	2	N	-0-					-0-
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	541	1	86	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	7	7			-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	3	7			-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	311	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1245	-0-	-705	-0-	301	1	944	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	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
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	74	-0-	-236	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	197	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	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
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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-	16	7			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	108	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	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
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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	N	75	-0-	-2685	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1176	2	116	9	N	105	89	1	13	7	16
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1191	2	9	9	N	8					24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	197	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*06	1020	N	57	-0-	-963	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	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
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
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	89	-0-	-779	-0-	28	1	61	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	915	X	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	N	-0-					-0-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	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
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	999	X	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	2	N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	852	X	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-	1	7			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	398	X	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	533	-0-	-25	-0-	80	1	453	2	N	-0-					-0-
06	540	X	39	-0-	-501	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 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
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	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	416	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	557	X	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	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
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	806	X	806	-0-	-0-	-0-	77	1	729	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	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
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	73	X	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	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
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	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	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
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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-	9	7			-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-	36	7			-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	8	7			-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	N	-0-					-0-
06	300	N	125	-0-	-175	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-	1	7			-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	621	1	506	2	N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	601	1	23	2	N	-0-					-0-
07	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
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	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	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
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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

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	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-	21	7			-0-
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

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	725	X	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	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

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	812	X	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	2	N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	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

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	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	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

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	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	119	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	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

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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-	9	7			-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	10	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	621	-0-	-789	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

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

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
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	256	X	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	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
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	372	X	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2161	2	15	9	N	14	9	1	2	7	5
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7	7	1			5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	3	7			-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	3	7			-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	2	7			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	14	7			1
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					1
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

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	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-	3	7			-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	10	7			-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

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	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	6	7			-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	1	7			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	8	7			-0-
06	1380	N	567	-0-	-813	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	7			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	529	-0-	-91	-0-	500	2	29	9	N	26	2	7			26
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	561	2	11	9	N	10	27	1			9
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					9

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
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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	2537	-0-	-98	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2495	-0-	-325	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	990	N	668	-0-	-322	-0-	668	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	2881	-0-	-591	-0-	64	1	2817	2	N	-0-			-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	60	1	3008	2	N	-0-			-0-
07	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
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	2492	-0-	-546	-0-	55	1	2437	2	N	-0-			-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	53	1	2614	2	N	-0-			-0-
07	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
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	2920	-0-	-490	-0-	65	1	2855	2	N	-0-			-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	63	1	3124	2	N	-0-			-0-
07	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
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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	11	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	4	1	457	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	990	-0-	-2358	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2347	-0-	-598	-0-	52	1	2295	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	50	1	2492	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	36	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	18	1	2249	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	15	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-			-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	301	1	3704	2	N	-0-			-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1199	-0-	-103	-0-	90	1	1109	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1475	-0-	-540	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1548	-0-	-462	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	978	-0-	-312	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
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	623	-0-	-28	-0-	47	1	576	2	N	-0-					-0-
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	95	-0-	-277	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	352	-0-	-392	-0-	40	1	312	2	N	-0-					-0-
06	720	N	309	-0-	-411	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-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
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	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1400	-0-	-243	-0-	105	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	1181	-0-	-59	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	595	-0-	-118	-0-	45	1	550	2	N	-0-			-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	699	-0-	-45	-0-	52	1	647	2	N	-0-			-0-
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	152	1	1438	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
06	2430	N	1805	-0-	-625	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 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
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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2177	-0-	-223	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2076	-0-	-204	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-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
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	921	-0-	-133	-0-	88	1	833	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1597	-0-	-443	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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
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	2759	-0-	-992	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2237	-0-	-163	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-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
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	2271	-0-	-1449	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2854	-0-	-446	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1585	-0-	-695	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-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
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	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
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	1628	N	1609	-0-	-19	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1353	-0-	-879	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1460	-0-	-760	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	824	-0-	-406	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2022 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2327	-0-	-649	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	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 #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 1914 - 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
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	1661	-0-	-1005	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1938	-0-	-612	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1629	-0-	-696	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1871	-0-	-589	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	482	-0-	-293	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	N	23	33	1			14
							25	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	551	2	N	25	19	1			20
							28	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	441	2	N	26	29	1			17
							29	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	579	2	48	9	N	44	26	1	17	7	18
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	661	2	15	9	N	14	16	1			16
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	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
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	484	-0-	-1035	-0-	47	1	437	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	600	-0-	-930	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	790	-0-	-326	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	967	-0-	-113	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1567	-0-	-563	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-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
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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1638	-0-	-312	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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 #: 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
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1348	-0-	-264	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
06	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-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
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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	271	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	257	1	1309	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1370	-0-	-640	-0-	252	1	1118	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	9	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	271	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
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	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2381	-0-	-502	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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
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	419	-0-	-201	-0-	337	1	82	2	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	417	1	114	2	N	-0-					-0-
07	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
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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1526	-0-	-582	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1709	-0-	-571	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
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	3237	-0-	-731	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2832	-0-	-1008	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1723	-0-	-292	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1541	-0-	-469	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
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	2203	-0-	-990	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2459	-0-	-691	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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
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	2059	-0-	-545	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1808	-0-	-622	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
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	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1419	-0-	-471	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			-0-
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1993	-0-	-208	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2026 - 4321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	3711	-0-	-629	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	3239	-0-	-931	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-			-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	403	1	420	2	N	-0-			-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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 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
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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	336	-0-	-98	-0-	33	1	303	2	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1827	-0-	-333	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	209	-0-	-256	-0-	208	2	1	9	N	1	5	7			1
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					1
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	249	-0-	-154	-0-	248	2	1	9	Y	1	18	7			1
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2563	-0-	-1064	-0-	45	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	56	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	1	13	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	49	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	45	1	2249	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	44	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	42	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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
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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	51	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	49	1	2424	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-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
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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1865	2	N	-0-			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	40	1	1984	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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
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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	720	N	354	-0-	-366	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
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	2351	-0-	-625	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	7	1	860	2	N	-0-					-0-
06	630	N	381	-0-	-249	-0-	4	1	377	2	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	2478	-0-	-901	-0-	55	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	52	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	5	1	682	2	N	-0-					-0-
06	990	N	561	-0-	-429	-0-	5	1	556	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	15	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	7	1	843	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	8	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	6	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	870	-0-	-300	-0-	8	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	8	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	11	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1215	-0-	-1792	-0-	10	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	1872	-0-	-858	-0-	18	1	1854	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	3290	-0-	-27	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	697	-0-	-353	-0-	7	1	690	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	1904	-0-	-1196	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2197	-0-	-713	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	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

BIVINS WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 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
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	1259	-0-	-880	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1506	-0-	-384	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 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
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	1505	-0-	-820	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1467	-0-	-693	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 2835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1399	-0-	-461	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1139	-0-	-661	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1638	-0-	-612	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

02	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

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-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

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-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	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

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	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	685	1	142	2	Y	226	314	1			72
							249	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	675	1	123	2	Y	193	197	1			68
							212	9									
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	691	2	169	9	Y	154	159	1			63

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
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	212	1	42	2	Y	69	96	1			11
							76	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	205	1	37	2	Y	59	60	1			10
							65	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	207	2	51	9	Y	46	48	1			8

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
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	235	1	52	2	Y	78	109	1			16
							86	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	218	1	45	2	Y	64	65	1			15
							70	9									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	253	2	62	9	Y	56	58	1			13

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
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-
06	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
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-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	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
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-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
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
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					60
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
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-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	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
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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			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
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

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-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

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-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	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

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-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

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-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	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

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-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	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
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-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 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
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-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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
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-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	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
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-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
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-
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	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
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	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-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
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	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

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-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	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

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-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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
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-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

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-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

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-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

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-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

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-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

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-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

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-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	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
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-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	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
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-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
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-
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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
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-
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	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
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-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	454	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

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-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

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-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

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-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	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

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 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
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-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 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
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-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

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-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

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-
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	390	1	882	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 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
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-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-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
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-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

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-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

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-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

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-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

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-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

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-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	534	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

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-
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	243	2	21	9	N	19	15	1			15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	325 30	1 9	221	2	N	27	25	1			14
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	403 29	1 9	215	2	N	26	25	1			15
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	390 18	1 9	198	2	N	16	25	1			6
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	403 18	1 9	422	2	N	16	13	1			9
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	390 17	1 9	479	2	N	15	12	1			12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

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
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24	20	1			20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	812	2	18	9	N	16	13	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3615	2	99	9	N	90	74	1			74
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
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-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	351	1	561	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	389	1	785	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	343	1	339	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	328	1	817	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 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
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-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 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
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-
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 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
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-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 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
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-
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

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-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
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-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	330	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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
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-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

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-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

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-
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

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-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 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
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-
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	326	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	540	1	3011	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	540	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	234	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	313	1	1293	2	N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	337	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	515	1	2948	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	509	1	2516	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	209	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	284	1	965	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	319	1	492	2	N	-0-			-0-
07	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

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
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-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	390	1	355	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	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-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	390	1	625	2	N	-0-					-0-
07	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

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
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-
*06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	239	1	659	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	301	1	833	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	321	1	694	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
07	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

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
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-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	390	1	682	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	466	1	2201	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	381	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	540	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	267	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	227	1	444	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	390	1	607	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	378	1	852	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	383	1	822	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	382	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	506	1	2554	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	971	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	74	1	350	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	322	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	377	1	630	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 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
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-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 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
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-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 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
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-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 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
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-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 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
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-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 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
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-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	346	1	820	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	330	1	491	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	384	1	919	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	539	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	390	1	707	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	317	1	582	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	330	1	603	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	210	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	940	2	14	9	N	13	11	1			11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

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

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	237	1	583	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

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-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

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-
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	657	1	3820	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	297	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	190	1	1092	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	70	1	164	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	330	1	1753	2	N	-0-			-0-
07	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	660	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	321	1	924	2	N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	390	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 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
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-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

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
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-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	531	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	385	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	210	1	542	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 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
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-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	359	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	N	16	13	1			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	20	17	1			17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

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-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

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-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

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-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 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
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-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

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

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	586	1	4480	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	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

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	540	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	390	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	330	1	684	2	N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	952	2	N	-0-					-0-
07	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

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	390	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	175	1	220	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	330	1	571	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 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
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-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	390	1	587	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 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
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-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	390	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 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
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-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	204	1	859	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	155	1	326	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 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
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-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2130	X	2051	-0-	-79	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	365	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	330	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	660	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	390	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	390	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	487	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	340	1	732	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	390	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	390	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	378	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	355	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	540	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	154	1	776	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	390	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2456	N	2428	-0-	-28	-0-	540	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	340	1	584	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	273	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	659	1	1776	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	153	1	524	2	N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	540	1	2026	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	330	1	725	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	368	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	660	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	540	1	874	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	390	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	486	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	660	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	330	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	327	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	303	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	330	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	325	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	299	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	320	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	330	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	324	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	330	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	326	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	307	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	327	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	283	1	1761	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	328	1	1011	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	390	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1920	N	1241	-0-	-679	-0-	220	1	1021	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	330	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	706	-0-	-884	-0-	136	1	570	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	286	1	698	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	326	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	315	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	330	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1830	N	1149	-0-	-681	-0-	245	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	314	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	330	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	324	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	330	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	330	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	330	1	1732	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	316	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	324	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	330	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	317	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	245	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	337	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	330	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

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-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

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-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

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-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

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-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	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
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-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	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
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-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
07	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

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		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	187	-0-	187	202	187	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	104	-0-	104	306	104	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	306					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	623	-0-	-431	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

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	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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	629	S	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	52	S	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	279	S	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	575	-0-	-386	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

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	702	-0-	-166	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					14
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					14
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

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	395	-0-	-101	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

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	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					16
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					16
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
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	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
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	436	-0-	-494	-0-	436	3			Y	-0-					7
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					7
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	457	-0-	-597	-0-	457	3			Y	-0-					19
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					19
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	272	-0-	272	532	272	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

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
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-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

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-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

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-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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
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-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	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
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-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LITTLE OIL & GAS 503644
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 11/22/1926 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

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	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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
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	2336	-0-	-299	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2179	-0-	-456	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-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
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

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-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3		N	-0-			-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

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-
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3		N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

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-
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

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-
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

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-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

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-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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
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-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

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-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

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-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

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-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	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
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-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

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

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

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

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-
06	930	N	419	-0-	-511	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	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
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-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	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
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-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			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
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-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
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-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 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
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-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

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-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

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-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

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-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

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-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

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-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

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
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					140
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
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-
06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	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
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-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
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-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	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
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-
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
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-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
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-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	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
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-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	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
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-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
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-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	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
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-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

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

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-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

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-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

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-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

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-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

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-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2026 - WELL PLUGGED 08/24/26

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2026 - WELL PLUGGED 08/31/26

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 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
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-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	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
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-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	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
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-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	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
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-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

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-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

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-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	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
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-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

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-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

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-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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-
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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-
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 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
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-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	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
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-
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
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-
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
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-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	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
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-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
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-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 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
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-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	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
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-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

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-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

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-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	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
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-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	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
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-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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
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-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	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
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-
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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
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-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	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
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-
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	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
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-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	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
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-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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
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-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
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-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

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-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

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-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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
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-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

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-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 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
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-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 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
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-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 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
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-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 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
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-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
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-
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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
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-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
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-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	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
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-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

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-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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
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-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 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
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-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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
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-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	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
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-
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	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
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-
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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
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-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	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
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-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	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
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-
06	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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
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-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	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
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-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

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-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

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-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

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-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

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-
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

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-
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

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-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

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-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

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-
06	780	N	395	-0-	-385	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

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-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

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-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

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-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

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

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-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

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-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

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-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

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-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

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-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

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-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

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-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

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-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

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-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

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-
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

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-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

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-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

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-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

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-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

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-
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

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-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

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-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

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-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	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
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-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	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
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-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	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
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-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	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
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-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

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-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

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-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

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-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

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-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

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-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

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-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	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
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-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	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
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-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
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-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
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-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

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-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

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-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

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-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

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-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

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-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

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-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

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-
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

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-
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

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-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

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-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

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-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

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-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

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-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

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-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

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-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

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-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

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-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

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-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

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-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	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
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-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	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
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-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

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-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

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-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

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-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

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-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

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-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	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
SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

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-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1541	-0-	-970	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

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-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 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-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

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-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

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-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

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-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

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-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

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-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

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-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

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-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 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
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-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

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-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

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-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

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-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

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-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

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-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

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-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

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-
06	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

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-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

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-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

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-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

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-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

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-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	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
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-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
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-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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
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-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	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
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-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	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
B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

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-
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2416	-0-	-281	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

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-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

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-
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

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-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

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-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

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-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
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-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

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-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

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-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

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-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

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-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

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-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

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-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
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-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	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
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-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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
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-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	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
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-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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
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-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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
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-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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
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-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
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-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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
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-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	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
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-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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
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-
06	2730	X	163	-0-	-2567	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	534	-0-	-2008	-0-	534	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
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-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
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-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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
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-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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
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-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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
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-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	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
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-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	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
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-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	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
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-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	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
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-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

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-
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

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-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

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-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

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-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

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-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

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-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

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-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

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-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

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-
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

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-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

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-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

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-
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

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-
06	1830	N	673	-0-	-1157	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

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-
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

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-
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1187	-0-	-921	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

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-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

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-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

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-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

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-
06	1020	N	654	-0-	-366	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

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-
06	1470	N	1009	-0-	-461	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	767	-0-	-845	-0-	767	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

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-
06	1320	N	885	-0-	-435	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	813	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

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-
06	2370	N	1576	-0-	-794	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1302	-0-	-1054	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1638	-0-	-718	-0-	1638	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
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-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	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
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-
06	3060	X	2620	-0-	-440	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	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
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-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
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-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
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-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

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-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	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
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	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

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	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	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

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	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	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

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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	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
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	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	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
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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS 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
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	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	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
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 -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
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	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	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

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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 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
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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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
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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

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
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	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	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
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	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
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	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	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. 671480
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

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-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					28
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	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
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-
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					192
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					192

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	489	1	488	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

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-
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

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-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	510	N	61	-0-	-449	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

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-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

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-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

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-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

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-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

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-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

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-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

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-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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-
06	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

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

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-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

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-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
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-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	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
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-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
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-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

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-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

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-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

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-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

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-
06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

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-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

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-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

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-
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

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-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

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-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

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-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 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
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-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 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
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-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	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
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-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	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
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-
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
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-
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	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
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-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING 872142
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
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-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

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-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

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-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

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-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

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-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

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-
06	0	W	86	-0-	86	900	86	2			N	-0-					-0-
07	0	W	491	-0-	491	1391	491	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

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-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

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-
06	0	W	552	-0-	552	1164	552	1			N	-0-					-0-
07	1700	X	536	-0-	-1164	-0-	536	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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
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-
06	0	W	173	-0-	173	809	173	2			N	-0-					-0-
07	947	X	138	-0-	-809	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	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
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-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
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
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-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	W	88	-0-	88	1973	88	2			N	-0-					-0-
07	0	W	420	-0-	420	2393	420	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

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-
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

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

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	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
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	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 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
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	252	-0-	-399 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	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
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	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	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
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	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	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
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	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	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
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	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	951	-0-	-103	B	-0-	72	1	879	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	844	-0-	-206	B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	-0-	-535	B	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

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	601	-0-	-81	B	-0-	3	1	598	2	N	-0-				-0-
06	720	N	538	-0-	-182	B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

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	844	-0-	-148	B	-0-	844	2			N	-0-				-0-
06	990	N	760	-0-	-230	B	-0-	760	2			N	-0-				-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 03/19/2024 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

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	411	-0-	-23	B	-0-	2	1	409	2	N	-0-				-0-
06	480	N	361	-0-	-119	B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

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	144	-0-	-42	B	-0-	14	1	130	2	N	-0-				-0-
06	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07	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

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	547	-0-	-11	B	-0-	3	1	544	2	N	-0-				-0-
06	660	N	482	-0-	-178	B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
07	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 #: 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
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	526	-0-	-63	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	-0-	-97	B	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	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
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	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	3	1	599	2	N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	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
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	452	-0-	-106	B	-0-	2	1	450	2	N	-0-					-0-
06	510	N	405	-0-	-105	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	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
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	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	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
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	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	2	1	389	2	N	-0-					-0-
06	450	N	344	-0-	-106	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	107	-0-	-17	B	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	1	1	241	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1231	-0-	-102	B	-0-	6	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1055	-0-	-235	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	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
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	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	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
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	553	-0-	-191	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	690	N	538	-0-	-152	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	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
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	105	-0-	-143 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 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
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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-	3	7			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-	3	7			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-	2	7			-0-
06	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	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
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	186	-0-	-31	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	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
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	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	464	-0-	-106	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	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 #: 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
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	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	870	N	755	-0-	-115 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	1	7			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	75	-0-	-80	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	188	-0-	-153	B	-0-	188	2			N	-0-	2	7			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	120	-0-	-128	B	-0-	120	2			N	-0-	1	7			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	78	-0-	-77	B	-0-	78	2			N	-0-	1	7			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			N	-0-	1	7			-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	489	-0-	-100 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
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	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	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
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	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

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	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

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	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

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	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	930	N	555	-0-	-375 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 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 #: 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

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

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	-262 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	990	N	975	-0-	-15 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	197	-0-	-82 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 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
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	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	840	N	643	-0-	-197 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 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
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	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	390	N	254	-0-	-136 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	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
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	427	-0-	-38	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	98	1	928	2	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
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	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	38	1	364	2	N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
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	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 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
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	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	2	1	272	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 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
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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	3	1	530	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	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
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	323	-0-	-18 B	-0-	2	1	321	2	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 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
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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	2	1	336	2	N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	16	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	461	-0-	-128 B	-0-	44	1	417	2	N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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	1194	-0-	-201 B	-0-	114	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1041	-0-	-279 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 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 #: 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
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	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 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
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	404	-0-	-30 B	-0-	2	1	402	2	N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	3	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
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	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 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
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	183	-0-	-34 B	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	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
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	172	-0-	-14 B	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
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	802	-0-	-128 B	-0-	77	1	725	2	N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 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
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	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	47	1	446	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	385	-0-	-49 B	-0-	37	1	348	2	N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	65	1	619	2	N	-0-					-0-
06	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 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
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	378	-0-	-149 B	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 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
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-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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

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
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	359	-0-	-75	B	-0-	2	1	357	2	N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	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
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	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	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
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	266	-0-	-44	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	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
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	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	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
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	574	-0-	-15	B	-0-	55	1	519	2	N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	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 #: 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
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	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1036	-0-	-142 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	197	-0-	-51 B	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
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	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	169	-0-	-203 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	420	N	272	-0-	-148 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	-0-	-40 B	-0-	23	1	216	2	N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	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
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	234	-0-	-14 B	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 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
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	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	45	1	422	2	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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	483	-0-	-44 B	-0-	3	1	480	2	N	-0-					-0-
06	540	N	428	-0-	-112 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 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
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	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	334	-0-	-69 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	960	-0-	-280 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	861	-0-	-279 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	3	1	491	2	N	-0-					-0-
06	540	N	427	-0-	-113 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

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

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	361	-0-	-42 B	-0-	2	1	359	2	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	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

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	498	-0-	-60	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	158	-0-	-28	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	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
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	70	-0-	-23	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	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
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	456	-0-	-40	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	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
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	705	-0-	-101	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	810	N	642	-0-	-168	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	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
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	168	-0-	-49	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	823	-0-	-76 B	-0-	79	1	744	2	N	-0-					-0-
06	930	N	735	-0-	-195 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	65	1	612	2	N	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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
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	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	28	1	269	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	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
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	326	-0-	-170 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	540	N	238	-0-	-302 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 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
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	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	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
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	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 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 #: 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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	481	-0-	-108 B	-0-	46	1	435	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 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
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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	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
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	77	-0-	-16 B	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2	-0-	-122 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13 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
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	525	-0-	-95 B	-0-	50	1	475	2	N	-0-					-0-
06	600	N	461	-0-	-139 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	634	-0-	-79 B	-0-	3	1	631	2	N	-0-					-0-
06	720	N	567	-0-	-153 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	122	-0-	-2 B	-0-	1	1	121	2	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 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
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	306	-0-	-35 B	-0-	2	1	304	2	N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	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
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	652	-0-	-92 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	750	N	580	-0-	-170 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
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	225	-0-	-54 B	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	93	-0-	-31 B	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	374	-0-	-91 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	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
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	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	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
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	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	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
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	638	-0-	-75 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	720	N	614	-0-	-106 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	539	-0-	-112 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	600	N	440	-0-	-160 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

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

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

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	329	-0-	-43 B	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	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

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

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

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	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	2	1	449	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	291	-0-	-81 B	-0-	28	1	263	2	N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

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

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

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

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

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

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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

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

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	344	-0-	-28	B	-0-	2	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	308	-0-	-82	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	451	-0-	-45 B	-0-	2	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

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

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

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	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

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	341	-0-	-31 B	-0-	2	1	339	2	N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

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

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
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	451	-0-	-76 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	625	-0-	-88 B	-0-	60	1	565	2	N	-0-					-0-
06	720	N	547	-0-	-173 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	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
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	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

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	1107	-0-	-9	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

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

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

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	437	-0-	-90	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	510 N	386	-0-	-124	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	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

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	47	-0-	-46	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

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	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	480 N	356	-0-	-124	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	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
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	587	-0-	-126 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	526	-0-	-164 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	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
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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	12					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	12					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	396	-0-	-69 B	-0-	38	1	358	2	N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	2	1	378	2	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	117	-0-	-7 B	-0-	1	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	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
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	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	56	-0-	-874 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	840	N	172	-0-	-668 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 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 -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
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	44	-0-	-669 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	630	N	190	-0-	-440 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	-0-	-1674 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	633	-0-	-1347 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 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
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	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1736	2	30	9	N	27	27	1	1	7	-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1303	2	28	9	N	25					25
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					25

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
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	168	-0-	-1475 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	392	-0-	-1198 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	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
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	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	29	-0-	-405 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	360	N	125	-0-	-235 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	1014	-0-	-133 B	-0-	97	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	896	-0-	-274 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 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
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	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	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
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	628	-0-	-85 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	720	N	556	-0-	-164 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	821	-0-	-140 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	990	N	750	-0-	-240 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 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 #: 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
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	373	-0-	-61	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	398	-0-	-5	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	480	N	352	-0-	-128	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

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

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	-0-	-22	B	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960	N	754	-0-	-206 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
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	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	330	N	233	-0-	-97 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 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
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	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	720	N	494	-0-	-226 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
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	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	252	-0-	-58 B	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	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
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	121	-0-	-499 B	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
06	660	N	496	-0-	-164 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
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	474	-0-	-53 B	-0-	45	1	429	2	N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	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
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	545	-0-	-44 B	-0-	52	1	493	2	N	-0-					-0-
06	600	N	485	-0-	-115 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	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
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	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

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	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1	1	7	-0-
06	510	N	300	-0-	-210	B	-0-	297	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

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	752	-0-	-147	B	-0-	72	1	680	2	N	-0-					-0-
06	870	N	666	-0-	-204	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	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

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	771	-0-	-128	B	-0-	74	1	697	2	N	-0-					-0-
06	840	N	669	-0-	-171	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

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	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-	1	7			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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	173	-0-	-416 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	2	1	396	2	N	-0-					-0-
06	480	N	357	-0-	-123 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 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
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	759	-0-	-202 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	870	N	657	-0-	-213 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
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	489	-0-	-131 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
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	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 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
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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	1	7			-0-
06	540	N	228	-0-	-312 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 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
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	731	-0-	-199 B	-0-	4	1	727	2	N	-0-					-0-
06	810	N	648	-0-	-162 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
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	273	-0-	-37 B	-0-	26	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 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
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	412	-0-	-53 B	-0-	2	1	410	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	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
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	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 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
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	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	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

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

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
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	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	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
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	1231	-0-	-40	B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	390	N	109	-0-	-281	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	330	N	120	-0-	-210 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	891	-0-	-163 B	-0-	5	1	886	2	N	-0-					-0-
06	990	N	792	-0-	-198 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 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
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	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	4	1	767	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
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	947	-0-	-107 B	-0-	90	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	827	-0-	-223 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	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
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	197	-0-	-51 B	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	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
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	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	4	1	547	2	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	285	-0-	-56 B	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	357	-0-	-46 B	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1240	-0-	-217 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1102	-0-	-338 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 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
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	394	-0-	-71 B	-0-	38	1	356	2	N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	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
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	694	-0-	-19 B	-0-	66	1	628	2	N	-0-					-0-
06	750	N	589	-0-	-161 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
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	1151	-0-	-430 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1103	-0-	-277 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 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 #: 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
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	438	-0-	-120 B	-0-	2	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	407	-0-	-103 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1937	-0-	-264 B	-0-	185	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1717	-0-	-473 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	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
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	393	-0-	-72 B	-0-	2	1	391	2	N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	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
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	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	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
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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	1	1	128	2	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	366	-0-	-6 B	-0-	2	1	364	2	N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	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
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	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	4	1	856	2	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 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
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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	2	1	421	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 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
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	250	-0-	-29 B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	337	-0-	-66 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
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	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-	1	7			-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	229	-0-	-236 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	300	N	120	-0-	-180 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 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
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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	1	7			-0-
06	390	N	187	-0-	-203 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
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	691	-0-	-146 B	-0-	66	1	625	2	N	-0-					-0-
06	720	N	622	-0-	-98 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	560	-0-	-91 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	600	N	481	-0-	-119 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	1004	-0-	-205 B	-0-	96	1	908	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	855	-0-	-255 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	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
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	552	-0-	-37 B	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	485	-0-	-115 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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
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	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	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
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	827	-0-	-103 B	-0-	5	1	822	2	N	-0-					-0-
06	960	N	740	-0-	-220 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 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
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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

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	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	2			N	-0-	3	7			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

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	1143	-0-	-159	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1027	-0-	-143	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

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	73	-0-	-206	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	270 N	194	-0-	-76	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	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

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	1017	-0-	-192	B	-0-	97	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	905	-0-	-235	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

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	1316	-0-	-110	B	-0-	7	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1152	-0-	-228	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	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 #: 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
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	213	-0-	-35 B	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	258	-0-	-52 B	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	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
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	840	-0-	-121 B	-0-	80	1	760	2	N	-0-					-0-
06	930	N	733	-0-	-197 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	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
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	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	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

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	-0-		-55	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-		-36	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-		-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	2	1	339	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
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	810	-0-	-182 B	-0-	4	1	806	2	N	-0-					-0-
06	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930 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
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	465	-0-	-93 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	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
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	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	2	1	410	2	N	-0-					-0-
06	510 N	381	-0-	-129 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	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

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

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

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

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

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

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

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	337	-0-	-66	B	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
06	390 N	286	-0-	-104	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	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

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	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-	1	7			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

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	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-	1	7			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	465	-0-	-93 B	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
06	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	694	2	30	9	N	27	27	1			-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	495	2	28	9	N	25					25
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					25

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	1					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

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

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

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

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

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	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	7	1	62	2	N	-0-				-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

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	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

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

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

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	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	2			N	-0-	2	7		-0-
06	810	N	758	-0-	-52	B	-0-	758	2			N	-0-				-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

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

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

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

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	681	-0-	-63	B	-0-	65	1	616	2	N	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	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 #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	394	-0-	-164	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

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	372	-0-	-62	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	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

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

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

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

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

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

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

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	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	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

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1100	-0-	-171 B	-0-	105	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	944	-0-	-286 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 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
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	433	-0-	-94 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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	138	-0-	-79 B	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 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
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-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	310	-0-	-93 B	-0-	30	1	280	2	N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1614	-0-	-60 B	-0-	154	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1420	-0-	-200 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	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
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	433	-0-	-63 B	-0-	41	1	392	2	N	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 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
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	3100	N	1026	-0-	-2074 B	5587	98	1	928	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	877	-0-	-2123 B	3464	877	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	3464					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
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	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	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
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	242	-0-	-6 B	-0-	23	1	219	2	N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-	1	7			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	1	7			-0-
06	480	N	150	-0-	-330 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	133	-0-	-22 B	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	826	-0-	-104 B	-0-	79	1	747	2	N	-0-					-0-
06	870	N	718	-0-	-152 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
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	567	-0-	-146 B	-0-	54	1	513	2	N	-0-					-0-
06	660	N	492	-0-	-168 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
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	111	-0-	-447 B	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
06	600	N	456	-0-	-144 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	554	-0-	-66 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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 #: 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
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	377	-0-	-88 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	450	N	336	-0-	-114 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	199	-0-	-49 B	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	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
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	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	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
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	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
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	411	-0-	-209 B	-0-	39	1	372	2	N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
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	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	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
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	191	-0-	-26 B	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	193	-0-	-799 B	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	788	-0-	-262 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 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
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	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	924	-0-	-347	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	857	-0-	-223	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

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

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	728	-0-	-109	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	870	N	623	-0-	-247	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39	-0-	-21	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		168	-0-	168	B	321	168	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	321					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	120	N	12	-0-	-108 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 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

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
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-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

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

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

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

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

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-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

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

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

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

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

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

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

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

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

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-
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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-
06	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

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

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

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

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

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

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

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

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
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-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

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

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

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

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

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

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

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

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

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

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

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

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	25	1	142	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

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

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

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

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

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

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

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

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

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-
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	74	1	118	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	360	N	122	-0-	-238	B	-0-	21	1	101	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	390	N	319	-0-	-71	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

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

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

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

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

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
06	150 N	75	-0-	-75	B	-0-	19	1	56	2	N	-0-					75
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

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-
06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	35	1	75	2	N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

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-
06	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	193	1	596	2	N	-0-					-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	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

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
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-
06	420	N	235	-0-	-185 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

02 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		N	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

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-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

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-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

02 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		N	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

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-
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	428	1	560	2	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	240	-0-	-510	B	-0-	41	1	199	2	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771

PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

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

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324

DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

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-
06	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	H15	VIOL	-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

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-
06	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

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-
06	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

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-
06	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

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-
06	180	N	19	-0-	-161	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	540	N	459	-0-	-81	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	177	-0-	177	B	177	177	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		174	-0-	174	B	351	174	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	351					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	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
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	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	NO RPT	-0-	-1018	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
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	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

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	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*06	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806 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

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

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																

SNW OPERATING COMPANY 799856
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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

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

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	146	-0-	-40	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

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	583	-0-	-37	-0-	4	1	579	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	251	2	34	9	N	31	31	1	3	7	-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	324	2	34	9	N	31	31	1			-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	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

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	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	268	-0-	-73	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	15	7			-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	404	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	377	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	245	-0-	-127	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	199	-0-	-80	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	504	-0-	-23	-0-	1	1	503	2	N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	574	2	34	9	N	31	31	1	14	7	-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	373	2	34	9	N	31	31	1			-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 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
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1195	2	34	9	N	31	31	1			-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	528	2	34	9	N	31	31	1			-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	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

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	582	-0-	-162	-0-	3	1	579	2	N	-0-					-0-
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	114	-0-	-41	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	-0-	-79	-0-	1	1	199	2	N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	-0-	-88	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	-0-	-56	-0-	1	1	191	2	N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 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
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	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	187	-0-	-92	-0-	1	1	186	2	N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	288	-0-	-84	-0-	28	1	260	2	N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 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
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	175	-0-	-73	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					48
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					77

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	124	1	426	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	2	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

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
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-	161	1			45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					28
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					13
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	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
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
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					78
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
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-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					33
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					33

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

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
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

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
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					298
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					298

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
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-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	37	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

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
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					162
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2026

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
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-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	47	1	231	2	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

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-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	2	N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

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-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	24	1	118	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

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-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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
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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					64
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					70
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					8
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	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
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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					82
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	31	1	117	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	2940	X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					83
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1					84

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 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
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
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					17
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	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
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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	N	-0-					107
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	-0-	95	1			12

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-					159
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					159

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

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	N	3					120
07	1147	N	802	-0-	-345	-0-	802	2			N	-0-					120

BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

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-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

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-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

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-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
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
06	2820	X	1276	-0-	-1544	-0-	1267	2	9	9	N	8					190
07	2914	X	1563	-0-	-1351	-0-	1560	2	3	9	N	3					193

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
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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	N	-0-					43
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					108

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					5
07	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
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
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					19

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
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
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					63
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					63

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					12
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					106
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					147
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					147

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					158
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					92
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	N	-0-					162
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	41	180	1			23
							45	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	-0-					23
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	N	47					70
							52	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	30	1	1877	2	N	16					86
							18	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	13					99
							14	9									

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-					2
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	2	N	-0-					2

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 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
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
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					137
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					208
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1198	2	8	9	N	7	117	1			7
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5					12

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					80
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8	9	N	7					87

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

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
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					37
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
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
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					272
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					272

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					140
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					140

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					87
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					293
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

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									
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	23	1	404	2	N	1	146	1			10
							1	9									
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	19	1	294	2	N	-0-					10

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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
06	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	4370	2	34	9	N	31					155
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5791	2	37	9	N	34					189

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

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
06	T. A.		848	-0-	848	1826	848	2			Y	-0-					168
07	2615	X	789	-0-	-1826	-0-	789	2			Y	-0-					168

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

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
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					7
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	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

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-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

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-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

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
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					460
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

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
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					50
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

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

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

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

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

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

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

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

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

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
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					87
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

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-
06	14B DENY		2	-0-	2 B	16	2	2			N	-0-					-0-
07	24	X	8	-0-	-16 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B DENY		298	-0-	298 B	3037	298	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		160	-0-	160 B	3197	160	2			N	-0-					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

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-
06	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

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-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5730	X	3956	-0-	-1774 B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	868	-0-	-92	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

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-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

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-
06	360	N	282	-0-	-78	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

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-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

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

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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-
06	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2		N	-0-			-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

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-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	1		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	1		N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

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-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	1		N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934				N	NO RPT			94
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934				N	NO RPT			94

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC//CONT.// 103662
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	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
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
06	1560	#	982	-0-	-578	-0-	982	3			N	-0-					530
07	1426	#	961	-0-	-465	-0-	961	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
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	#	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			N	-0-					162
06	1500	#	984	-0-	-516	-0-	984	3			N	-0-					162
07	1302	#	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
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
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					221
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					221

PAUL HARBAUGH (MORROW) //CONT.// 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	Y	20					186
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					186

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
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
06	780	#	588	-0-	-192	-0-	480	2	108	9	N	98	193	1			489
07	801	R	801	-0-	-0-	-0-	624	2	177	9	N	161	180	1			470

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
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
06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	N	13					85
07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	984	2	42	9	N	38					123

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	600	#	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					8
07	620	#	38	-0-	-582	-0-	38	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					109
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					132
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	N	21					70
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1126	2	32	9	N	29					99

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					53
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3226	2	28	9	N	25					89
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3223	2	22	9	N	20					109

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

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-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

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
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1373	3	33	9	N	30					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	269	2	N	-0-					93
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					35
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					35
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	60	1	141	2	N	1					170
							1	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	149	2	N	57					227
							63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	2373	2			N	-0-					144
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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

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
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1194	2	37	9	N	34					83
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1149	2	40	9	N	36					119

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

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-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	2	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	62	1	282	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					18
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					18
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					18
06	3000	N	3050	-0-	50	50	3050	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					161
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	N	10					171
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2	170	99			3
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	2					5
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	N	10					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					35
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3					38

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					91
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					91
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE

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
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
06	900	#	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					27
07	961	#	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

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-
06	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

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									
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	N	7					134
							8	9									
07	899	#	877	-0-	-22	-0-	62	1	809	2	N	5					139
							6	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-					29
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	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
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
06	1290	N	693	-0-	-597 B	-0-	693	2			N	-0-					99
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	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
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
06	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	583	2			N	-0-					127
07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	780	2	165	9	N	150					277

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
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-					123
06	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	60	1	925	2	N	2	109	1			16
							2	9									
07	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	62	1	956	2	N	1					17
							1	9									

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	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
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
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	692	2	3	9	N	3					53
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	772	2	6	9	N	5					58

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
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									
06	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	94	1	1408	2	N	37					374
							41	9									
07	1705	N	1577	-0-	-128 B	-0-	97	1	1438	2	N	38	205	1			207
							42	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2			N	-0-					30
07	558	N	35	-0-	-523 B	-0-	35	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

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
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1638	2	10	9	N	9					25
07	1643	N	141	-0-	-1502 B	-0-	126	2	15	9	N	14					39

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

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
06	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	592	2	15	9	N	14					227
07	682	N	50	-0-	-632 B	-0-	38	2	12	9	N	11	176	1			62

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-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

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
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	48	1	357	2	N	-0-					117
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	62	1	464	2	N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	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

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1464	2	66	9	N	60					183
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1514	2	57	9	N	52					235
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1564	2	56	9	N	51	181	1			105

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

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					182
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					182
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					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
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					59
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					59
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					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
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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
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-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					68
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	314	1	323	3	N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

RIG PETROLEUM, LLC 711525
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	1	-0-	1	21	1	2			N	-0-						206
06	14B DENY	1	-0-	1	22	1	2			N	-0-						206
07	14B2 EXT	2	-0-	2	24	1	2	1	9	N	1						207

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

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									
06	480	#	444	-0-	-36	-0-	27	1	409	2	N	7					60
							8	9									
07	496	#	323	-0-	-173	-0-	26	1	297	2	N	-0-					60

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24245					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24245					N	-0-					27

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

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
06	1200	N	1076	-0-	-124 B	-0-	1076	2			N	-0-					30
07	1209	N	76	-0-	-1133 B	-0-	76	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

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
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	60	1	422	2	N	-0-					28
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	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

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
06	990	#	588	-0-	-402	-0-	588	2			N	-0-					448
07	1023	#	476	-0-	-547	-0-	476	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

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					41
07	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	1350	N	1400	-0-	50	B	-1767	60	1	1340	2	N	-0-				-0-
07	1395	N	1451	-0-	56	B	-1711	62	1	1389	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962						N	NO RPT				-0-

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

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	1081	N	1081	-0-	-0-		-0-	6	1	1075	2	N	-0-				-0-
06	669	N	669	-0-	-0-		-0-	669	2			N	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

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
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			199
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

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-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			71
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					72
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					72

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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-
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

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-
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

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-
06	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

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-
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

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-
06	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

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-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

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-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

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
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-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

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-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

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-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

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-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

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-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

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-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

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-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

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-
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 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
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-
06	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	750	#	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	713	#	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1643	#	1215	-0-	-428	-0-	1215	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	810	#	664	-0-	-146	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
07	837	#	684	-0-	-153	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3972 - 4022

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	837	#	728	-0-	-109	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	1182	R	-0-	-0-	-1182	-0-					N	-0-					-0-
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	589	#	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

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-
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

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-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

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-
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

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-
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

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-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	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
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-
06	690	#	509	-0-	-181	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	458	-0-	-255	-0-	458	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
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-
06	390	#	245	-0-	-145	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	1106	-0-	-41	-0-	1106	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
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-
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
07	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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
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-
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	600	#	345	-0-	-255	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	558	#	261	-0-	-297	-0-	261	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

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-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

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-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

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-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	527	#	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	540	#	169	-0-	-371	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	775	#	167	-0-	-608	-0-	167	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

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-
06	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1057	-0-	-462	-0-	1057	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

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

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

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
06	0	N	1084	-0-	1084	B	-3861	1083	3	1	9	N	1	179	1					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3861					N	NO RPT							77

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
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
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	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	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
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
06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	2	N	-0-					108
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	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
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					10
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					10

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	705	2	20	9	N	18					203
07	837	N	68	-0-	-769	-0-	59	2	9	9	N	8	176	1			35

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

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
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					40
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					40

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

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
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	334	2	8	9	N	7					40
07	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					40

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					57
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					57

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	301	2	13	9	N	12					63
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					63

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

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-					14
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					14
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-	1	5			13
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					13

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					35
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					12
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

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
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					45
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					45

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	294 28	1 9	2129	2	N	25					144
03	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	314 50	1 9	2171	2	N	45					189
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	324 52	1 9	2303	2	N	47	99	1			137
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	324 44	1 9	2454	2	N	40					177
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	309 33	1 9	2137	2	N	30					207
07	2635	N	527	-0-	-2108	-0-	322 42	1 9	163	2	N	38					245

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
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
06	1110	N	500	-0-	-610	-0-	500	2			N	-0-					142
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	769	2	20	9	N	18					160

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	974 50	1 9	3724	2	N	45					134
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1079 43	1 9	3946	2	N	39					173
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1044 50	1 9	4301	2	N	45	137	1			81
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	1079 50	1 9	3855	2	N	45					126
06	5100	X	4929	-0-	-171	-0-	1044 65	1 9	3820	2	N	59					185
07	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	1079 61	1 9	3928	2	N	55					240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	190	1			26

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	81	7			86
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	526	1	1918	3	N	-0-					86
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1852	2	25	9	N	23					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					114

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

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

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	300	N	179	-0-	-121 B	-5003	179	3			N	-0-					-0-
07	403	N	485	-0-	82 B	-4921	485	3			N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1572 N	1572	-0-	-0-		-0-	1559	3	13	9	N	12					28
07	1578 N	1578	-0-	-0-		-0-	1565	3	13	9	N	12					40

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					43
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

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-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

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-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					17
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					17

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	N	10					128
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1961	3	13	9	N	12					140

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	N	7					48
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	833	3	21	9	N	19					67

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					3
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					3

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
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
06	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					23
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					23

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-	65	1			-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	681	3	3	9	N	3					3

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2205	3	35	9	N	32	181	1			64
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2222	3	39	9	N	35					99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

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
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					16
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					12
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

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
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					2
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					2

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					52
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-	52	1			-0-

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	10	1			-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

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-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	N	10					133
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	3	9	9	N	8					141

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

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
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					32
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					3
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	286	3	11	9	N	10					68
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5					73

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					37
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*06	14B2	EXT	84	-0-	84	158	84	3			N	-0-					-0-
*07	252	X	94	-0-	-158	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					41
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					8
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					8

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	3	11	9	N	10					25
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	782	3	3	9	N	3					28

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3971	3	10	9	N	9	119	1			72
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	3	13	9	N	12					84

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					36
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*06	14B2 EXT		85	-0-	85	161	85	3			N	-0-					-0-
*07	229	X	68	-0-	-161	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8					70
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	N	2					72

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	299	3	6	9	N	5					92
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					92

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	792	3	11	9	N	10					116
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	3	2	9	N	2					118

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5					46
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	N	2					48

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1289	3	11	9	N	10				194
07	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	1117	3	2	9	N	2				196

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	18	N		18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35
07	31	N		6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					35

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N		535	-0-	-5	-0-	521	3	14	9	N	13					46
07	558	N		553	-0-	-5	-0-	544	3	9	9	N	8					54

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N		1006	-0-	-104	-0-	995	3	11	9	N	10					288
07	1085	N		1039	-0-	-46	-0-	1030	3	9	9	N	8	138	1			158

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					86
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					86

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					9
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					103
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					103

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

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
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					96
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					96

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
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-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

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-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10376 - 10381

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*07	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

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

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	29	1	1475	2	N	22					140
							24	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					140

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	55	1	546	2	N	6					61
							7	9									
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	2	N	1					62
							1	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	540	2	N	18					84
							20	9									
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	370	2	N	6					90
							7	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	CUMULATIVE PRODUCTION
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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									
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	44	1	440	2	N	2					62
							2	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	1					63
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					33
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					33

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					42
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					42

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3420	X	3208	-0-	-212	-0-	3177	2	31	9	N	28					182
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3600	2	19	9	N	17					199

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
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
06	8580	X	7789	-0-	-791	-0-	7710	2	79	9	N	72	49	1			105
07	8866	X	8596	-0-	-270	-0-	8509	2	87	9	N	79					184

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
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
06	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9096	2	29	9	N	26					116
*07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9526	2	31	9	N	28					144

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
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
06	11160	X	10406	-0-	-754	-0-	10384	2	22	9	N	20	183	1			109
*07	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11900	2	122	9	N	111					220

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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
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
06	7290	X	7058	-0-	-232	-0-	6974	2	84	9	N	76	175	1			90
07	7626	X	7393	-0-	-233	-0-	7325	2	68	9	N	62					152

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
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
06	10770	X	10527	-0-	-243	-0-	10378	2	149	9	N	135	182	1			152
07	11222	X	11201	-0-	-21	-0-	11037	2	164	9	N	149					301

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
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
06	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	6786	2	98	9	N	89					234
*07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7548	2	89	9	N	81	193	1			122

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
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
06	8940	X	8519	-0-	-421	-0-	8443	2	76	9	N	69	238	1			28
*07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9571	2	63	9	N	57					85

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

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
06	6330	X	6077	-0-	-253	-0-	5952	2	125	9	N	114	175	1			43
07	6541	X	6380	-0-	-161	-0-	6263	2	117	9	N	106					149

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

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
06	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	6981	2	76	9	N	69	137	1			27
*07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7898	2	96	9	N	87					114

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

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
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					7
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

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									
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	84	1	8007	2	N	102	171	1			146
							112	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	31	1	7282	2	N	62					208
							68	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
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									
06	13410	X	12651	-0-	-759	-0-	84	1	12490	2	N	70					217
							77	9									
07	13857	X	13000	-0-	-857	-0-	22	1	12914	2	N	58	172	1			103
							64	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

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
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5913	2	344	9	N	313	338	1			388
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6981	2	296	9	N	269	357	1			300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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									
*06	10290	X	10195	-0-	-95	-0-	1	1	10087	2	N	97					448
							107	9									
*07	10881	X	10420	-0-	-461	-0-	78	1	10342	2	N	-0-	186	1			262

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	2	19	9	N	17					84
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	N	20	78	1			26

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
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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					74
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	N	12					145
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	N	8					153

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

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
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1523	2	42	9	N	38					225
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1565	2	68	9	N	62	112	1			175

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					42
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	320	2	28	9	N	25					67

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
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
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	2422	3	909	9	N	826	878	1			232
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	5487	3	1001	9	N	910	906	1			236

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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
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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					162
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					165

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
*07	774	X	297	-0-	-477	-0-	297	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					6
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	6	-0-	6	27	6	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	951	2	19	9	N	17					63
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17	9	N	15					78

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					63
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					67

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

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
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					12
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					12

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

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
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	389	2	2	9	N	2					87
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	2	7	9	N	6					93

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					26
*07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	711	-0-	711	1928	498	2	213	9	N	194					194
07	14B2	EXT	444	-0-	444	2372	303	2	141	9	N	128	179	1			143

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4339	2	35	9	N	32	178	1			16
07	11315	X	3835	-0-	-7480	-0-	3809	2	26	9	N	24					40

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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-
06		14B2 EXT	1086	-0-	1086	2924	1086	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	869	-0-	869	3793	869	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	249	2	3	9	N	3					57
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					62

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

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
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					11
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					11

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

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
06	3000	N	3125	-0-	125	430	3102	2	23	9	N	21					72
*07	3346	X	2916	-0-	-430	-0-	2897	2	19	9	N	17					89

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

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
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					17
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8					25

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
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
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	431	2	6	9	N	5					26
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	435	2	N	2					28
							2	9									

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4	49	1			23
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	N	2					25

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	1916	-0-	1916	6884	1870	2	46	9	N	42	185	1			42
07	8460	X	1576	-0-	-6884	-0-	1528	2	48	9	N	44					86

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					1026
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	306	2	9	9	N	8					1034

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

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
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					1677
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	N	27					1704

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					5
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-					205
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	31	1	946	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	30	1	726	2	N	3					133
							3	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	5					138
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	30	1	1175	2	N	14					139
							15	9									
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	30	1	1094	2	N	15					154
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	30	1	1468	2	N	52	187	1			70
							57	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	N	72					142
							79	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					189
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 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
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									
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	30	1	1617	2	N	17	187	1			35
							19	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	10					45
							11	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	30	1	700	2	N	8					203
							9	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	5					208
							6	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	30	1	800	2	N	8					113
							9	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	9					122
							10	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	321	1	771	2	N	2					122
							2	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	2					124
							2	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					67
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					67

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

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									
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	30	1	707	2	N	10					199
							11	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	6					205
							7	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

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									
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	30	1	810	2	N	6					190
							7	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	7					197
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	N	6					99
							7	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	5					104
							6	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	867	2	N	11					160
							12	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	7					167
							8	9									

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	30	1	567	2	N	-0-					134
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	31	1	657	2	N	5					139
							6	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	27					238
							30	9									
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	31	1	619	2	N	-0-					238

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	886	-0-		-164	-0-	30	1	841	2	N	14					182
								15	9									
07	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	31	1	1073	2	N	13					195
								14	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

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
06	493	N	493	-0-		-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					84
07	494	N	494	-0-		-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

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									
06	4258	X	4258	-0-		-0-	-0-	29	1	4142	2	N	79	172	1			223
								87	9									
07	4783	X	4783	-0-		-0-	-0-	30	1	4651	2	N	93					316
								102	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 10006 - 14089

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									
06	4860	X	3420	-0-		-1440	-0-	29	1	3358	2	N	30					304
								33	9									
07	4712	X	3371	-0-		-1341	-0-	27	1	3300	2	N	40	193	1			151
								44	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	30	1	1401	2	N	19					226
							21	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	31	1	1952	2	N	40					266
							44	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2430	N	1882	-0-	-548	-0-	24	1	1837	2	N	19					263
							21	9									
07	2449	N	2017	-0-	-432	-0-	31	1	1972	2	N	13					276
							14	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2160	N	919	-0-	-1241	-0-	25	1	894	2	N	-0-					313
07	2201	N	401	-0-	-1800	-0-	13	1	388	2	N	-0-					313

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. 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
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
06	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	27	1	1923	2	N	2					229
							2	9									
07	3348	X	2161	-0-	-1187	-0-	29	1	2121	2	N	10					239
							11	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					119
07	868	N	69	-0-	-799	-0-	69	2			N	-0-					119

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					163
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	947	2	37	9	N	34					197

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

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
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6559	2	138	9	N	125					244
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3595	2	120	9	N	109	192	1			161

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		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

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	N	8					226
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					251
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					269
07	1302	N	127	-0-	-1175	-0-	95	2	32	9	N	29					298

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 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
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									
06	10170	X	3821	-0-	-6349	-0-	361	1	3428	2	N	29					91
							32	9									
07	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	1038	1	8744	2	N	90					181
							99	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

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	495	-0-	-63	-0-	69	1	426	3	N	-0-					68
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	63	1	384	3	N	-0-					68
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

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	417	-0-	-48	-0-	29	1	388	3	N	-0-					40
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

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	553	-0-	-36	-0-	76	1	466	3	N	10					222
							11	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	454	1	74	3	N	3					225
							3	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					225

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	647	3	N	8					265
							9	9									
06	1200	N	405	-0-	-795	-0-	55	1	341	3	N	8					273
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

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
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	1305	-0-	-59	-0-	179	1	1102	3	N	22					194
							24	9									
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	172	1	1057	3	N	20					214
							22	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

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
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	3100	N	3132	-0-	32	32	261	1	1604	3	N	1152					1748
							1267	9									
06	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	218	1	1337	3	N	12					1760
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1760

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
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	377	3	N	43					170
							47	9									
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	N	35					205
							39	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					205

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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
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	979	-0-	-13	-0-	136	1	835	3	N	7					119
							8	9									
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	130	1	800	3	N	8					127
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	135	1	1217	3	N	2					144
							2	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	130	1	1169	3	N	-0-					144
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					144

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

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	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	262	1	2356	3	N	52					250
							57	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	245	1	2207	3	N	35					285
							39	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

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	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	832	1	11050	3	N	109	191	1			53
							120	9									
06	9030	X	7795	-0-	-1235	-0-	539	1	7162	3	N	85					138
							94	9									
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					138

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	224	1	1377	3	N	30					428
							33	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	174	1	1068	3	N	30					458
							33	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					458

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	216	1	1329	3	N	499	534	1			482
							90	5	549	9							
06	3000	N	3224	-0-	224	224	372	1	2289	3	N	469	371	1			580
							47	5	516	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					580

N MCMORDIE 125 WELL #: 4 RRCID -> 300754 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7722 - 8034

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	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
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2026

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
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
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					32
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	3			N	-0-					97
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					97
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					97
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					97
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					97
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	75	1			22

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					16
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					16

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2560	3	36	9	N	33					203
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2623	3	44	9	N	40	188	1			55

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8	118	1			13
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					23

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	5499	3	108	9	N	98					274
07	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5494	3	96	9	N	87	187	1			174

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					28
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

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-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

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
06	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					53
07	713	#	676	-0-	-37	-0-	673	2	3	9	N	3					56

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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-
06	1080	#	970	-0-	-110	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 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
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-
06	1440	#	1083	-0-	-357	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	690	#	688	-0-	-2	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
07	713	#	700	-0-	-13	-0-	31	1	669	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

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
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
07	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

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
06	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					10
07	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					10

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

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-
06	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	30	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2303	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

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
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					72
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					72

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	#	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	1644	2	55	9	N	50					250
07	1922	#	1867	-0-	-55	-0-	1814	2	53	9	N	48	182	1			116

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					73
07	1209	#	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					73

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 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
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-
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1560	#	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1612	#	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 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
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
06	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					57
07	1364	#	1127	-0-	-237	-0-	1127	2			N	-0-					57

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1050	#	1007	-0-	-43	-0-	30	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1085	#	1014	-0-	-71	-0-	31	1	983	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3750	#	2829	-0-	-921	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3875	#	3050	-0-	-825	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	#	857	-0-	-13	-0-	807	2	50	9	N	45					50
07	899	#	840	-0-	-59	-0-	818	2	22	9	N	20					70

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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
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	#	345	-0-	-15	-0-	12	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					35
07	465	#	63	-0-	-402	-0-	61	2	2	9	N	2					37

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

02	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	879	1	607	3	N	12					186
							13	9									
*03	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	598	1	954	2	N	-0-	49	7			137
*04	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					137
*05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					137
*06	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					145
07	1023	#	136	-0-	-887	-0-	121	2	15	9	N	14					159

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

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	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	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

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
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2297	2	N	-0-					52
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2372	2	N	-0-					52

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

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
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	30	1	1361	2	N	-0-					68
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	31	1	1362	2	N	-0-					68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	-0-					47
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					47

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	30	1	1010	2	N	-0-					111
07	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	101	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2189	2	34	9	N	31					133
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					138

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	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
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-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
07	775	N	522	-0-	-253 B	-0-	27	1	495	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	1320	#	1227	-0-	-93	-0-	1224	2	3	9	N	3					71
07	1364	#	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					71

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	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
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-
06	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	465	#	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
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	#	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					5
05	651	#	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					5
06	630	#	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					5
07	651	#	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

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	19597	-0-	-3746	-0-	19597	3			N	-0-					138
06	21420	X	19033	-0-	-2387	-0-	19033	3			N	-0-					138
07	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-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

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					240
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35					275

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					178
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					178
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					178

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	58	-0-	58	180	58	3			N	-0-					5
07		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	8					13

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	N	3	3	8			86
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3	3	8			86

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					45
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			45

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					43
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3512	2	6	9	N	5	74	1	3	8	27
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3910	2	12	9	N	11	3	8			35

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

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
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1931	2	58	9	N	53	133	1	17	8	20
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					20

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			175
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					175

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

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
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					95
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					95

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

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
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	647	2	11	9	N	10	112	1	10	8	81
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	709	2	3	9	N	3	3	8			81

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					68

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9	3	8			38
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	N	9	2	8			45

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1015	2	15	9	N	14	4	8			42
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1151	2	25	9	N	23	5	8			60

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	2	24	9	N	22	79	1	7	8	58
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	239	2	8	9	N	7	2	8			63

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

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
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	N	1					100
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	87	2	11	9	N	10					110

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

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
06	630	N	191	-0-	-439	-0-	191	2			N	-0-					164
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					164

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					60

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

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
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1103	2	2	9	N	2	58	1	1	8	52
07	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1155	2	12	9	N	11	3	8			60

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

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
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					90
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					90

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	115	1	41	2	Y	-0-					33
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					27
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

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
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					42
07	2232	N	1815	-0-	-417	-0-	1815	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

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
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	2			N	-0-					60
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	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

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	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

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	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					41
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					41
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					41

MMGL TXPH, LLC 101619
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

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
06	2970 X	2766	-0-	-204	-0-	2766	2			Y	-0-					1
*07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					1

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	2	22	9	N	20					37

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

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	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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									
06	22357	X	7649	-0-	-14708	-0-	60	1	7578	2	N	10					25
							11	9									
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	52	1	6582	2	N	7					32
							8	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
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-
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	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
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-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	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-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

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

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
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-					61
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	-0-					27
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	967	2	N	7					67
							8	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	N	3					70
							3	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	949	2	N	3					73
							3	9									
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	29	1	990	2	N	4					77
							4	9									
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	27	1	928	2	N	-0-					77
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	1					78
							1	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	242	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
06	418	N	418	-0-		-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					17
07	254	N	254	-0-		-0-	-0-	27	1	227	2	N	-0-					17

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	30	1	3767	2	N	3					77
								3	9									
07	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	27	1	2581	2	N	43	120	1			-0-
								47	9									

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

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
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									
06	2610	X	2522	-0-		-88	-0-	180	1	2334	2	N	7					99
								8	9									
07	2697	X	2334	-0-		-363	-0-	186	1	2140	2	N	7					106
								8	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12					132
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					132

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

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
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					196
07	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2850	#	2554	-0-	-296	-0-	2548	2	6	9	N	5					8
07	2945	#	1089	-0-	-1856	-0-	1089	2			N	-0-					8

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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					129
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	606	2	7	9	N	6					135

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

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					182
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
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
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	2786	1435	3			Y	-0-					329
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2786					Y	NO RPT					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
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-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	3882	1435	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3882					Y	NO RPT					-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
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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	3	9	9	N	8					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	3			N	-0-					20
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					20

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					117
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B DENY		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

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) //CONT.// 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					139
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					139
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					139

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07		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
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
06	7350	X	6571	-0-	-779	-0-	6562	2	9	9	Y	8	168	1			29
07	7068	X	6342	-0-	-726	-0-	6342	2			Y	-0-					29

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
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	82 34	1 9	2090	2	N	31					225
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	103 2	1 9	2096	2	N	2	165	1			62
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	96 46	1 9	2224	2	N	42					104
05	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	84	1	2066	2	N	-0-					104
06	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	89	1	1759	2	N	-0-					104
07	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	84	1	1860	2	N	-0-					104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	362	1	620	2	Y	1					127
							1	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	327	1	571	2	Y	-0-					127

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
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									
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	727	1	2976	2	Y	341	419	1			59
							375	9									
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	787	1	3039	2	Y	298	277	1			80
							328	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	181	1			184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	159	1			59

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
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									
06	6690	X	5694	-0-	-996	-0-	1468	1	3854	2	Y	338	354	1			201
							372	9									
07	6913	X	4732	-0-	-2181	-0-	1563	1	2720	2	Y	408	513	1			96
							449	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPLETE OIL & GAS SERVICES, LLC 103662
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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												
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	1	2	1						61
							1	9												
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	42	1	173	2	N	-0-								61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	219	1	926	2	N	3	4	1			38
							3	9									
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	239	1	994	2	N	2	2	1			38
							2	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2026

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 16510 PERF.12608 - 15842

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									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	453	1	1921	2	N	11	8	1			147
							12	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	473	1	1969	2	N	20	4	1			163
							22	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

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									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	62	1	264	2	N	1	1	1			19
							1	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	61	1	252	2	N	1	1	1			19
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	365	2	N	2	2	1			4
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	431	2	N	3	3	1			4
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	411	2	N	3	3	1			4
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	393	2	N	2	2	1			4
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	405	2	N	2	2	1			4
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	392	2	N	1	1	1			4

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	323	2	N	2	2	1			16
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	343	2	N	2	2	1			16
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	318	2	N	2	2	1			16
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	64 2	1 9	276	2	N	2	2	1			16
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	75 1	1 9	326	2	N	1	1	1			16
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	70 1	1 9	299	2	N	1	1	1			16

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	877	2	3	9	N	3					61
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	922	2	6	9	N	5					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	420	N	327	-0-	-93	-0-	58	1 2 9	267	2	N	2	1	1			1
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	71	1 2 9	318	2	N	2	2	1			1
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	308	2	N	2	2	1			1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	69	1 2 9	289	2	N	2	2	1			1
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	70	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	70	1 1 9	292	2	N	1	1	1			-0-

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	263	2	N	1	1	1			4
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	55	1 2 9	247	2	N	2	2	1			4
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	42	1 1 9	180	2	N	1	1	1			4
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	35	1 1 9	147	2	N	1	1	1			4
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	42	1 1 9	179	2	N	1	1	1			4
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	38	1	157	2	N	-0-					4

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	89	1	388	2	N	2	2	1			7
							2	9									
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	84	1	358	2	N	1	1	1			7
							1	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	170	1	719	2	N	10	106	1			37
							11	9									
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	169	1	698	2	N	16	1	1			52
							18	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	246	2	N	1	1	1			9
							1	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	2	N	-0-					9

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	154	1	671	2	N	22	3	1			74
							24	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	148	1	632	2	N	16	1	1			89
							18	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	25	1	104	2	N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	27	1	112	2	N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	177	1	774	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	163	1	695	2	N	2	2	1			1
							2	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					70
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	73	1	316	2	N	1	1	1			17
							1	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	71	1	304	2	N	1	1	1			17
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	N	-0-	1	1			77
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	264	2	N	1	1	1			77
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	95	1	415	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	100	1	424	2	N	1	1	1			14
							1	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	354	1	1499	2	N	27	7	1			117
							30	9									
07	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	343	1	1428	2	N	10	88	1			39
							11	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
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									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	363	1	1534	2	N	16	79	1			19
							18	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	384	1	1600	2	N	20	4	1			35
							22	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4200	X	2719	-0-	-1481	-0-	690	1	1979	2	N	45	91	1			108
							50	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	713	1	4428	2	N	42					150
							46	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	275	1	1193	2	N	25	100	1			136
							28	9									
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	227	1	975	2	N	20	110	1			46
							22	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	412	1	1744	2	N	21	7	1			32
							23	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	379	1	1562	2	N	16	4	1			44
							18	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	69	1	301	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	65	1	277	2	N	1	1	1			12
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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									
06	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	258	1	1101	2	N	131	143	1			109
							144	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	341	1	1416	2	N	150	120	1			139
							165	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
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									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	2	1	1			107
							2	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	88	1	374	2	N	1	1	1			107
							1	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	71	1	309	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	67	1	288	2	N	4	1	1			52
							4	9									

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	566	1	2389	2	N	19	10	1			104
							21	9									
07	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	541	1	2250	2	N	23	5	1			122
							25	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	990	N	789	-0-	-201	-0-	145	1	636	2	N	7	3	1			72
							8	9									
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	197	1	841	2	N	11	2	1			81
							12	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	94	1	410	2	N	2	2	1			51
							2	9									
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	84	1	356	2	N	1	1	1			51
							1	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					40
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

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
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									
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	83	1	357	2	N	1	2	1			117
							1	9									
07	713	N	463	-0-	-250	-0-	88	1	374	2	N	1	1	1			117
							1	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

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
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									
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	276	1	1206	2	N	5	5	1			31
							6	9									
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	270	1	1151	2	N	3	3	1			31
							3	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

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
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									
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1235	1	5220	2	N	40	25	1			135
							44	9									
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1274	1	5297	2	N	41	103	1			73
							45	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

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
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									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	272	2	N	23	1	1			96
							25	9									
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	55	1	234	2	N	6	1	1			101
							7	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

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
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									
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	105	1	454	2	N	7	2	1			99
							8	9									
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	110	1	473	2	N	13	78	1			34
							14	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

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
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									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	452	1	1971	2	N	10	8	1			117
							11	9									
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	440	1	1876	2	N	20	4	1			133
							22	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

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
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									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	121	1	507	2	N	6	2	1			47
							7	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	1	1	1			47
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	63	1	277	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	51	1	216	2	N	-0-					54

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	218	1	923	2	N	19	4	1			100
							21	9									
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	202	1	838	2	N	14	2	1			112
							15	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	N	7					92
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2878	2	32	9	N	29	86	1			35

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					42
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15					57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	311	1	1360	2	N	29	6	1			85
							32	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	338	1	1451	2	N	38	3	1			120
							42	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	413	1	1795	2	N	25	113	1			40
							28	9									
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	368	1	1573	2	N	19	3	1			56
							21	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	284	1	1235	2	N	27	84	1			78
							30	9									
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	294	1	1257	2	N	21	2	1			97
							23	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
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									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	686	1	2906	2	N	17	13	1			162
							19	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	672	1	2795	2	N	13	90	1			85
							14	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	190	1	803	2	N	10	3	1			90
							11	9									
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	175	1	722	2	N	5	2	1			93
							6	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
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									
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	102	1	443	2	N	5	2	1			57
							6	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	94	1	399	2	N	6	1	1			62
							7	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

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

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	469	1	2040	2	N	28	8	1			141
							31	9									
07	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	434	1	1851	2	N	27	4	1			164
							30	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	365	1	1589	2	N	27	71	1			71
							30	9									
07	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	325	1	1389	2	N	28	3	1			96
							31	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					82

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

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									
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	141	1	615	2	N	2	2	1			31
							2	9									
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	134	1	571	2	N	1	1	1			31
							1	9									

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

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									
06	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	597	1	2530	2	N	15	114	1			23
							17	9									
07	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	669	1	2782	2	N	22	6	1			39
							24	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

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
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									
06	2430	N	2354	-0-		-76	-0-		445	1	1878	2	N	28	7	1			81
									31	9									
07	2387	N	2216	-0-		-171	-0-		427	1	1766	2	N	21	4	1			98
									23	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

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
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									
06	2940	X	2748	-0-		-192	-0-		506	1	2206	2	N	33	9	1			83
									36	9									
07	3038	X	2658	-0-		-380	-0-		498	1	2124	2	N	33	86	1			30
									36	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

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
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	1652	-0-		-704	-0-		305	1	1321	2	N	24	9	1			147
									26	9									
*06	2220	N	2133	-0-		-87	-0-		393	1	1709	2	N	28	98	1			77
									31	9									
07	2077	N	1921	-0-		-156	-0-		358	1	1524	2	N	35	3	1			109
									39	9									

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

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
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									
06	1020	N	742	-0-		-278	-0-		140	1	592	2	N	9	2	1			84
									10	9									
07	868	N	801	-0-		-67	-0-		154	1	638	2	N	8	1	1			91
									9	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	345	1	1499	2	N	5	6	1			50
							6	9									
07	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	313	1	1335	2	N	5	3	1			52
							6	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	258	1	1095	2	N	47	111	1			76
							52	9									
07	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	239	1	989	2	N	29	2	1			103
							32	9									

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

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									
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	497	1	2109	2	N	14	87	1			28
							15	9									
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	516	1	2148	2	N	12	5	1			35
							13	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

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
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2919	2	7	9	N	6					82
07	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2781	2	6	9	N	5					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	315	1	1335	2	N	4	5	1			8
							4	9									
07	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	293	1	1220	2	N	4	3	1			9
							4	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	231	1	1006	2	N	18	66	1			50
							20	9									
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	217	1	923	2	N	10	2	1			58
							11	9									

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	257	1	1115	2	N	17	4	1			100
							19	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	301	1	1289	2	N	22	2	1			120
							24	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3					77
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	598	2	22	9	N	20	84	1			13

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3564	2	11	9	N	10	92	1			10
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3736	2	22	9	N	20					30

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

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	1316	-0-	-358	-0-	244	1	1057	2	N	14	85	1			46
							15	9									
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	284	1	1234	2	N	17	5	1			58
							19	9									
07	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	265	1	1132	2	N	17	3	1			72
							19	9									

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	194	1	894	2	N	11	4	1			38
							12	9									
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	179	1	806	2	N	6	6	1			38
							7	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	151	1	654	2	N	7	5	1			40
							8	9									
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	180	1	754	2	N	7	4	1			43
							8	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	201	1	852	2	N	6	3	1			46
							7	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	188	1	779	2	N	6	2	1			50
							7	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2858	-0-	-54	-0-	503	1	2331	2	N	22	13	1			23
							24	9									
03	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	565	1	2547	2	N	19	16	1			26
							21	9									
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	539	1	2342	2	N	21	17	1			30
							23	9									
05	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	491	1	2061	2	N	10	12	1			28
							11	9									
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	565	1	2392	2	N	14	10	1			32
							15	9									
07	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	538	1	2226	2	N	14	5	1			41
							15	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

02	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1709	1	7919	2	Y	197	324	1			149
							217	9									
03	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	1874	1	8450	2	Y	285	256	1			178
							314	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	1771	1	7856	2	Y	210	203	1			185
							231	9									
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1862	1	7821	2	Y	240	247	1			178
							264	9									
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	1840	1	7791	2	Y	187	198	1			167
							206	9									
07	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	1833	1	7625	2	Y	222	255	1			134
							244	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	4545	2	29	9	Y	26	22	1			73
07	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	4750	2	29	9	Y	26	15	1			84

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	2942	1	13617	2	Y	382	597	1			281
							420	9									
03	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	3093	1	13939	2	Y	372	357	1			296
							409	9									
04	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	3264	1	14304	2	Y	343	333	1			306
							377	9									
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	3260	1	13704	2	Y	364	402	1			268
							400	9									
*06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	3302	1	13977	2	Y	385	366	1			287
							424	9									
07	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	3163	1	13155	2	Y	324	400	1			211
							356	9									

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

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									
06	7200	X	7152	-0-	-48	-0-	1348	1	5709	2	Y	86	89	1			51
							95	9									
07	7440	X	6996	-0-	-444	-0-	1340	1	5572	2	Y	76	95	1			32
							84	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

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									
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	1497	1	6346	2	Y	103	129	1			175
							113	9									
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	1492	1	6208	2	Y	75	78	1			172
							83	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4890	X	4194	-0-	-696	-0-	684	1	2909	2	Y	546	602	1			135
							601	9									
07	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	662	1	2753	2	Y	587	547	1			175
							646	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	18900	X	17426	-0-	-1474	-0-	3289	1	13927	2	N	191	85	1			436
							210	9									
07	19530	X	17390	-0-	-2140	-0-	3333	1	13863	2	N	176	349	1			263
							194	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1306	1	5532	2	Y	86	109	1			92
							95	9									
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1329	1	5528	2	Y	71	76	1			87
							78	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 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
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									
06	4170	X	3133	-0-	-1037	-0-	589	1	2496	2	Y	44	51	1			19
							48	9									
07	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	699	1	2912	2	Y	41	40	1			20
							45	9									

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
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									
06	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	2678	1	11343	2	Y	184	264	1			445
							202	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	2783	1	11575	2	Y	217	245	1			417
							239	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
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									
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	1302	1	5515	2	Y	112	122	1			47
							123	9									
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	1325	1	5511	2	Y	112	107	1			52
							123	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	842	1	3563	2	Y	103	109	1			85
							113	9									
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	891	1	3709	2	Y	104	99	1			90
							114	9									

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
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									
06	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3	1	3626	2	Y	18	29	1			121
							20	9									
07	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3849	2	12	9	Y	11	12	1			120

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
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									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	576	1	2438	2	Y	40	11	1			212
							44	9									
07	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	566	1	2353	2	Y	34	103	1			143
							37	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
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									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1263	1	5354	2	Y	130	144	1			122
							143	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1317	1	5482	2	Y	134	127	1			129
							147	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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									
06	7080	X	6960	-0-	-120	-0-	1300	1	5510	2	Y	136	127	1			78
							150	9									
07	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	1325	1	5511	2	Y	135	169	1			44
							149	9									

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	911	1	3857	2	Y	59	167	1			93
							65	9									
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	959	1	3998	2	Y	59	72	1			80
							65	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

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									
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	960	1	4064	2	Y	84	97	1			77
							92	9									
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1001	1	4166	2	Y	86	80	1			83
							95	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6030	X	5303	-0-	-727	-0-	20	1	5209	2	Y	67	72	1			142
							74	9									
07	6231	X	5347	-0-	-884	-0-	25	1	5239	2	Y	75	80	1			137
							83	9									

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9090	X	8697	-0-	-393	-0-	1622	1	6909	2	N	151	195	1			204
							166	9									
07	9393	X	9222	-0-	-171	-0-	1755	1	7298	2	N	154	188	1			170
							169	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	5670	X	5607	-0-	-63	-0-	1062	1	4499	2	Y	42	59	1			77
							46	9									
07	5859	X	5536	-0-	-323	-0-	1063	1	4422	2	Y	46	50	1			73
							51	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	926	1	3920	2	Y	66	17	1			152
							73	9									
07	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	894	1	3722	2	Y	52	9	1			195
							57	9									

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	930	1	3942	2	Y	236	161	1			265
							260	9									
07	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	964	1	4008	2	Y	258	278	1			245
							284	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
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									
06	8940	X	8148	-0-	-792	-0-	5	1	8097	2	Y	42	62	1			154
							46	9									
07	9238	X	8098	-0-	-1140	-0-	8	1	8045	2	Y	41	45	1			150
							45	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
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									
*06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	39	1	7476	2	Y	115	163	1			120
							127	9									
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	14	1	6998	2	Y	52	63	1			109
							57	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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									
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1490	1	6309	2	Y	102	121	1			263
							112	9									
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1517	1	6309	2	Y	113	128	1			248
							124	9									

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	25	1	4359	2	Y	74	97	1			163
							81	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	19	1	4580	2	Y	59	65	1			157
							65	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
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									
06	2070	N	973	-0-	-1097	-0-	27	1	874	2	Y	65	77	1			50
							72	9									
07	1643	N	1066	-0-	-577	-0-	16	1	1005	2	Y	41	48	1			43
							45	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4030	2	18	9	Y	16	21	1			83
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4350	2	15	9	Y	14	15	1			82

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

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									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1311	1	5570	2	Y	165	169	1			232
							182	9									
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1380	1	5735	2	Y	165	214	1			183
							182	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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									
*06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1376	1	5828	2	Y	120	110	1			355
							132	9									
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1386	1	5765	2	Y	127	334	1			149
							140	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	114	1	490	2	Y	5	74	1			59
							6	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	2	Y	-0-	4	1			55

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	722	1	3056	2	Y	32	39	1			172
							35	9									
07	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	741	1	3080	2	Y	32	39	1			165
							35	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1116	1	4723	2	Y	80	83	1			154
							88	9									
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1165	1	4848	2	Y	81	93	1			142
							89	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

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

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

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									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1860	1	7877	2	Y	295	320	1			199
							325	9									
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	1863	1	7749	2	Y	234	238	1			195
							257	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

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									
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	17	1	3908	2	Y	54	55	1			129
							59	9									
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	11	1	3948	2	Y	35	46	1			118
							39	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

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
06	5370	X	5368	-0-	-2	-0-	5313	2	55	9	Y	50	89	1			150
07	5549	X	4076	-0-	-1473	-0-	4042	2	34	9	Y	31	11	1			170

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

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									
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	2277	1	9654	2	Y	236	185	1			140
							260	9									
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	2408	1	10007	2	Y	230	294	1			76
							253	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

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

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

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

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

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

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	2074	2	Y	13	13	1			135
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	Y	9	13	1			131
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	1978	2	Y	14	12	1			133
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	15 44	1 9	2110	2	Y	40	27	1			146
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	17 54	1 9	2236	2	Y	49	49	1			146
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	23 72	1 9	2264	2	Y	65	60	1			151

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93 195	1 9	2446	2	Y	177	167	1			194
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	94 215	1 9	2249	2	Y	195	248	1			141
04	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	50 116	1 9	1675	2	Y	105	135	1			111
05	2542	X	1991	-0-	-551	-0-	40 88	1 9	1863	2	Y	80	80	1			111
*06	2610	X	1499	-0-	-1111	-0-	57 151	1 9	1291	2	Y	137	130	1			118
07	2697	X	1893	-0-	-804	-0-	43 120	1 9	1730	2	Y	109	126	1			101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	641	1	2716	2	Y	154	168	1			34
							169	9									
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	645	1	2688	2	Y	144	137	1			41
							158	9									

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
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									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	85	1	5302	2	Y	227	277	1			200
							250	9									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	75	1	5546	2	Y	197	216	1			181
							217	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	844	1	3567	2	Y	86	85	1			72
							95	9									
07	4774	X	4448	-0-	-326	-0-	845	1	3512	2	Y	83	104	1			51
							91	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	661	1	2809	2	Y	62	11	1			189
							68	9									
07	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	767	1	3186	2	Y	39	7	1			221
							43	9									

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
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									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	567	2	Y	66	56	1			78
							73	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	269	1	1120	2	Y	69	87	1			60
							76	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

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

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5430	X	5143	-0-	-287	-0-	979	1	4147	2	Y	15	19	1			25
							17	9									
07	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	987	1	4106	2	Y	20	19	1			26
							22	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

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
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									
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	14	1	4277	2	Y	50	45	1			99
							55	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	28	1	4386	2	Y	82	84	1			97
							90	9									

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

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
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									
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	898	1	3801	2	Y	101	109	1			97
							111	9									
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	899	1	3737	2	Y	101	97	1			101
							111	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
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									
06	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1880	1	7963	2	Y	135	152	1			55
							149	9									
07	10168	X	9833	-0-	-335	-0-	1883	1	7826	2	Y	113	110	1			58
							124	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

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									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	59	1	3770	2	Y	159	156	1			111
							175	9									
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	94	1	4316	2	Y	235	228	1			118
							259	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

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									
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	619	1	2621	2	Y	53	12	1			113
							58	9									
07	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	641	1	2666	2	Y	35	6	1			142
							39	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	81 186	1 9	4344	2	Y	169	218	1			147
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	87 215	1 9	4833	2	Y	195	219	1			123
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	111 268	1 9	4677	2	Y	244	227	1			140
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	101 224	1 9	4884	2	Y	204	223	1			121
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	65 185	1 9	4796	2	Y	168	204	1			85
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	56 163	1 9	5081	2	Y	148	159	1			74

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

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

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	508	-0-	-2768	-0-	15 32	1 9	461	2	Y	29	40	1			106
03	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	18 51	1 9	3446	2	Y	46	41	1			111
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	58 136	1 9	3373	2	Y	124	96	1			139
05	3627	X	3199	-0-	-428	-0-	17 47	1 9	3135	2	Y	43	72	1			110
06	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	6 28	1 9	3482	2	Y	25	37	1			98
07	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	4 20	1 9	3462	2	Y	18	19	1			97

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	332 689	1 9	7227	2	Y	626	715	1			486
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	406 924	1 9	7423	2	Y	840	968	1			358
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	283 636	1 9	7318	2	Y	578	669	1			267
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	316 652	1 9	7483	2	Y	593	539	1			321
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	225 600	1 9	7109	2	Y	545	654	1			212
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	209 585	1 9	7439	2	Y	532	547	1			197

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
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
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	8	1	3313	2	Y	29	21	1			84
							32	9									
*07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3655	2	11	9	Y	10	24	1			70

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
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									
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	433	1	1839	2	Y	358	336	1			290
							394	9									
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	439	1	1831	2	Y	397	512	1			175
							437	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
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									
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	9	1	4799	2	Y	39	44	1			82
							43	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	9	1	4960	2	Y	35	41	1			76
							39	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
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									
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	14	1	5923	2	Y	53	50	1			40
							58	9									
07	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	11	1	5901	2	Y	42	54	1			28
							46	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
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									
06	5010	X	4963	-0-	-47	-0-	7	1	4916	2	Y	36	63	1			109
							40	9									
07	5270	X	5055	-0-	-215	-0-	8	1	5008	2	Y	35	38	1			106
							39	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1185	1	5017	2	Y	138	111	1			237
							152	9									
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1129	1	4691	2	Y	153	184	1			206
							168	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

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									
06	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	609	1	2573	2	Y	70	143	1			79
							77	9									
07	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	623	1	2594	2	Y	69	84	1			64
							76	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1054	1	4460	2	Y	82	163	1			59
							90	9									
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1006	1	4181	2	Y	77	93	1			43
							85	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1140	X	786	-0-	-354	-0-	108	1	460	2	Y	198	208	1			102
							218	9									
07	1271	X	839	-0-	-432	-0-	114	1	473	2	Y	229	217	1			114
							252	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1183	1	5007	2	Y	333	332	1			154
							366	9									
07	6665	X	6465	-0-	-200	-0-	1181	1	4913	2	Y	337	337	1			154
							371	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	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
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
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4064	2	143	9	N	130	3	8			154
07	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	4270	2	124	9	N	113	189	1	5	8	73

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
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
06	10410	X	7059	-0-	-3351	-0-	6942	2	117	9	N	106	189	1	1	8	139
07	10757	X	8103	-0-	-2654	-0-	7964	2	139	9	N	126	191	1	2	8	72

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
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-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1213	2	128	9	N	116	7	8			109
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2201	2	145	9	N	132	19	8			222

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					18
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	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
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
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	N	10					115
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	N	19					134

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	2			N	-0-					15
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2026 - WELL PLUGGED 07/13/26

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					36
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					36

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

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
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			Y	-0-					26
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			Y	-0-					26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					27
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					35
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	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
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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					28
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
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
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3204	2	45	9	N	41	116	1			47
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10532	2	14	9	N	13					60

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
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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					23
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	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
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
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1266	2	17	9	N	15					96
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1301	2	18	9	N	16	82	1			30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2651	2	22	9	N	20					174
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2737	2	35	9	N	32	121	1			85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

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
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					150
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

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
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1513	2	4	9	N	4					177
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1595	2	1	9	N	1					178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

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
06	3510	X	3465	-0-	-45	-0-	3465	2			N	-0-					247
07	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	3533	2	1	9	N	1	151	1			97

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		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

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-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

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
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					139
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					71
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					71

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					5
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	N	13	171	1			29
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					5
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	849	2			Y	-0-					45
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	2	2	9	Y	2					47

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	N	10					156
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1830	2	14	9	N	13					169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					39
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					39

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					31
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					32

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					118
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					40
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					40

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					62

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					61
07	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					61

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					33
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					23
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1432	2	20	9	N	18					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

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
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2097	2	10	9	N	9					77
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2236	2	20	9	N	18					95

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

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
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					5
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	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

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					14
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

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
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					25
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

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

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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					72
07	651	N	48	-0-	-603	-0-	45	2	3	9	N	3					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					35
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		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

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-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

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
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	91	1			11
07	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1260	2	3	9	N	3					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2598	2	15	9	N	14					218
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11857	2	42	9	N	38	173	1			83

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					40

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	N	27					196
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1704	2	39	9	N	35	81	1			150

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
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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					88
07	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					88

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	943	-0-	-347	-0-	943	2			N	-0-					21
07	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			N	-0-					21

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					69
07	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	2			Y	-0-					69

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	664	2	18	9	N	16					53
07	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			N	-0-					53

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13					71
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1373	2	9	9	Y	8					79

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					41
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	2			N	-0-					41

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
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
06	1500	X	1340	-0-	-160	-0-	1234	2	106	9	N	96	187	1			85
07	1550	X	1357	-0-	-193	-0-	1206	2	151	9	N	137					222

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	X	841	-0-	-329	-0-	828	2	13	9	Y	12					151
07	1209	X	641	-0-	-568	-0-	634	2	7	9	Y	6					157

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	2561	2	37	9	N	34					126
07	3348	X	2668	-0-	-680	-0-	2640	2	28	9	N	25	114	1			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2310	X	1211	-0-	-1099	-0-	1211	2			Y	-0-					5
07	2170	X	11	-0-	-2159	-0-	11	2			Y	-0-					5

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	850	1	397	2	N	-0-					53
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	878	1	318	2	N	2					55
							2	9									

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2486	2	28	9	Y	25					134
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2602	2	18	9	Y	16					150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1333	2	9	9	Y	8					31
07	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1345	2	4	9	Y	4					35

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2026

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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
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
06	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	2277	2	9	9	Y	8					28
07	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	2365	2	6	9	Y	5					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					69
07	868	X	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

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
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					8
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

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
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					28
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	2	18	9	N	16					62
07	2480	X	2150	-0-	-330	-0-	2150	2			N	-0-					62

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1590	X	1087	-0-	-503	-0-	1080	2	7	9	Y	6					26
07	1643	X	1456	-0-	-187	-0-	1453	2	3	9	Y	3					29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			Y	-0-					28
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					28

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	2	20	9	N	18					126
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					126
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					126
07	P&A COND		1232	-0-	1232	1232	1222	2	10	9	N	9	135	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026 - WELL PLUGGED 07/01/26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1590	N	927	-0-	-663	-0-	927	2			Y	-0-					28
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					28

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					92
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					13
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

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
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					108
07	354	N	65	-0-	-289	-0-	22	2	43	9	Y	39					147

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					34
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					62
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9890	2	3	9	N	3					65

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	687	2	15	9	N	14					122
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	708	2	3	9	N	3					125

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

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
06	870	N	557	-0-	-313	-0-	557	2			N	-0-					10
07	3100	N	3427	-0-	327	327	3427	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		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

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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					70
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

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
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					55
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					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
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
06	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			Y	-0-					38
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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

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
06	8220	X	7772	-0-	-448	-0-	7772	2			N	-0-					106
07	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16975	2	1	9	N	1					107

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

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
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					103
07	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					103

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					203
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					203

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

02	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-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	N	11					11
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					21
07	899	N	64	-0-	-835	-0-	64	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
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
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6307	2	78	9	N	71					235
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14070	2	37	9	N	34					269

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311	2			Y	-0-					44
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	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
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
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			Y	-0-					46
07	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	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
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-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	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
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-
06	6300	X	5685	-0-	-615	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	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
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
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7951	2	129	9	N	117	188	1			97
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7532	2	99	9	N	90					187

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					47
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					47

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2			N	-0-					94
07	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					94

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	588	2	3	9	N	3					56
07	806	N	412	-0-	-394	-0-	409	2	3	9	N	3					59

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8850	X	7383	-0-	-1467	-0-	7383	2			Y	-0-					-0-
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5760	X	3160	-0-	-2600	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	3045	-0-	-2504	-0-	3045	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
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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					2
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	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
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-
06	9120	X	6885	-0-	-2235	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	7672	-0-	-1101	-0-	7672	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
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
06	930	N	249	-0-	-681	-0-	249	2			N	-0-					57
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
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-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			Y	-0-					-0-
07	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	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
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
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					57
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	302	1	4327	2	Y	83	97	1			20
							91	9									
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	335	1	4199	2	Y	55	49	1			26
							61	9									
04	4770	X	4270	-0-	-500	-0-	324	1	3865	2	Y	74	46	1			54
							81	9									
05	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	335	1	4173	2	Y	79	94	1			39
							87	9									
06	5070	X	2579	-0-	-2491	-0-	324	1	2197	2	Y	53	46	1			46
							58	9									
07	5239	X	2932	-0-	-2307	-0-	368	1	2497	2	Y	61	87	1			20
							67	9									

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
*10	8308	X	6079	-0-	-2229	-0-	6079	2			N	-0-	77	1			66
*11	7650	X	7410	-0-	-240	-0-	7410	2			N	-0-					66
*12	8680	X	7537	-0-	-1143	-0-	7537	2			N	-0-					66
*01	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					66
*02	7840	X	6697	-0-	-1143	-0-	6697	2			N	-0-					66
*03	7657	X	6299	-0-	-1358	-0-	6299	2			N	-0-					66
*04	8700	X	6652	-0-	-2048	-0-	6652	2			N	-0-					66
*05	8990	X	6616	-0-	-2374	-0-	6616	2			N	-0-					66
06	8700	X	4671	-0-	-4029	-0-	4671	2			N	-0-	66	1			-0-
07	7440	X	4411	-0-	-3029	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

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
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3628	2	86	9	N	78	187	1			160
07	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3555	2	102	9	N	93					253

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					33
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

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-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5104	2	67	9	N	61					294
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9001	2	52	9	N	47	187	1			154

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

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-
06	T. A.		4843	-0-	4843	10507	4843	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		15590	-0-	15590	26097	15590	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

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
06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15515	2	347	9	Y	315	372	1			71
07	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	33508	2	354	9	Y	322	187	1			206

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

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-
06	8550	X	8016	-0-	-534	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

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
06	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	14970	2	123	9	N	112	172	1			189
07	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	22817	2	128	9	N	116	122	1			183

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10612	2	250	9	N	227	370	1			90
07	11067	X	10748	-0-	-319	-0-	10495	2	253	9	N	230	180	1			140

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
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									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	684	1	2660	2	N	38	132	1			77
							42	9									
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	340	1	1325	2	N	50					127
							55	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					20
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					20

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

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									
06	6870	X	5750	-0-	-1120	-0-	850	1	4900	2	N	-0-					18
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	680	1	6568	2	N	-0-					18

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

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									
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1620	1	1953	2	N	57	179	1			87
							63	9									
07	3286	X	2537	-0-	-749	-0-	1110	1	1332	2	N	86					173
							95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1334	2	98	9	N	89					217
07	3100	N	8367	-0-	5267	5267	8170	2	197	9	N	179	193	1			203

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

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									
06	2340	X	2286	-0-	-54	-0-	324	1	1823	2	Y	126	94	1			53
							139	9									
07	2542	X	1332	-0-	-1210	-0-	182	1	1021	2	Y	117	94	1			76
							129	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

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									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1009	1	999	2	N	40					258
							44	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	1079	1	1241	2	N	29	176	1			111
							32	9									

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

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									
06	5250	X	4198	-0-	-1052	-0-	809	1	3270	2	N	108					219
							119	9									
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	781	1	4661	2	N	95					314
							105	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
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
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	850	1	798	2	N	-0-					197
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	844	1	658	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
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
06	4200	X	3332	-0-	-868	-0-	3295	2	37	9	N	34	187	1			130
07	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	3823	2	59	9	N	54					184

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
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
06	4170	X	2785	-0-	-1385	-0-	2737	2	48	9	N	44					85
07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11782	2	45	9	N	41					126

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
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
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5178	2	160	9	N	145					229
07	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17705	2	162	9	N	147	268	1			108

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
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
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	174	179	1			211
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	187	1			190

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	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
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
06	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	2686	2	109	9	Y	99	141	1			49
07	2976	X	314	-0-	-2662	-0-	191	2	123	9	Y	112	74	1			87

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

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									
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1152	1	4129	2	N	165	361	1			233
							182	9									
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	1067	1	4839	2	N	184					417
							202	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

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
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5061	2	123	9	N	112	346	1			127
07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11088	2	118	9	N	107					234

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

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
06	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	8801	2	294	9	Y	267	187	1			240
07	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16168	2	298	9	Y	271	191	1			320

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

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									
06	1530	N	1013	-0-	-517	-0-	850	1	135	2	N	25					46
							28	9									
07	1674	N	934	-0-	-740	-0-	794	1	120	2	N	18					64
							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
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
06	7140	X	6162	-0-	-978	-0-	6008	2	154	9	N	140	166	1			269
07	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19284	2	146	9	N	133	193	1			209

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

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									
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	1021	1	2084	2	N	290	347	1			340
							319	9									
07	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	996	1	2422	2	N	299	368	1			271
							329	9									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

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
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					14
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					14

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

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
06	3270	X	2543	-0-	-727	-0-	2521	2	22	9	N	20	184	1			160
07	3379	X	2332	-0-	-1047	-0-	2299	2	33	9	N	30					190

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

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
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					46
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	684	1	3616	2	N	47					175
							52	9									
07	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	707	1	3712	2	N	44					219
							48	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

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
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3883	2	68	9	N	62					266
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4025	2	70	9	N	64					330

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

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
06	3270	X	710	-0-	-2560	-0-	709	2	1	9	N	1					144
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					144

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	786	1	6462	2	N	35					283
							39	9									
07	6479	X	3268	-0-	-3211	-0-	850	1	2385	2	N	30	174	1			139
							33	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					74

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					32
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	798	1	23	9	N	21					181
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	846	1	1625	2	N	122					303
							134	9									

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5598	2	2	9	N	2					246
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5826	2	76	9	N	69	189	1			126

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
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	-0-					76
05	3565	X	1160	-0-	-2405	-0-	1160	2			N	-0-					76
06	3450	X	1942	-0-	-1508	-0-	1942	2			N	-0-					76
07	3565	X	1551	-0-	-2014	-0-	850	1	701	2	N	-0-					76

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1181	2	62	9	N	56					167
07	3100	N	11731	-0-	8631	8631	11697	2	34	9	N	31	162	1			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6450	X	4853	-0-	-1597	-0-	4629	2	224	9	Y	204	172	1			233
07	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18156	2	242	9	Y	220	354	1			99

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	850	1	1794	2	N	136					257
							150	9									
07	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	878	1	1709	2	N	148	183	1			222
							163	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3000	N	4531	-0-	1531	1531	4381	2	150	9	N	136					237
07	3100	N	16335	-0-	13235	14766	16195	2	140	9	N	127	186	1			178

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6907	2	216	9	N	196	193	1			177
07	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19506	2	259	9	N	235	192	1			220

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	5460	X	3871	-0-	-1589	-0-	3863	2	8	9	N	7					197
07	5642	X	4583	-0-	-1059	-0-	4572	2	11	9	N	10					207

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

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									
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1339	1	2046	2	N	288	176	1			567
							317	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	1316	1	2202	2	N	287	373	1			481
							316	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					166
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

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
06	4140	X	3600	-0-	-540	-0-	3435	2	165	9	N	150					367
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	13874	2	136	9	N	124	196	1			295

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
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									
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	995	1	2447	2	N	110	179	1			160
							121	9									
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1079	1	2891	2	N	148	187	1			121
							163	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

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
06	6270	X	4922	-0-	-1348	-0-	4731	2	191	9	Y	174	177	1			232
07	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	17955	2	193	9	Y	175	159	1			248

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5864	2	303	9	N	275	560	1			311
07	34402	X	34402	-0-	-0-	-0-	34104	2	298	9	N	271	188	1			394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	13866	2	326	9	N	296	335	1			835
07	45595	X	45595	-0-	-0-	-0-	45237	2	358	9	N	325	370	1			790

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	5490	X	4949	-0-	-541	-0-	4395	2	554	9	N	504	362	1			364
07	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	4795	2	582	9	N	529	578	1			315

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

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
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3662	2	284	9	N	258	381	1			106
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	3894	2	312	9	N	284	196	1			194

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					70
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					70

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

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
06	2820	X	1910	-0-	-910	-0-	1545	2	365	9	N	332	571	1			19
07	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11262	2	408	9	N	371	197	1			193

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6162	2	145	9	N	132	187	1			61
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6457	2	176	9	N	160	171	1			50

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2334	2	43	9	N	39	185	1			148
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2431	2	55	9	N	50					198

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8040	X	6781	-0-	-1259	-0-	502	1	6177	2	N	93					242
							102	9									
07	8308	X	7300	-0-	-1008	-0-	922	1	6163	2	N	195	185	1			252
							215	9									

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420	X	2949	-0-	-471	-0-	612	1	2287	2	N	45					166
							50	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1009	1	2507	2	N	92	137	1			121
							101	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					31
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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
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
06	5970	X	5451	-0-	-519	-0-	5344	2	107	9	N	97					248
07	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5384	2	128	9	N	116	187	1			177

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11551	2	11	9	N	10					198
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12668	2	21	9	N	19					217

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10320	X	9740	-0-	-580	-0-	1012	1	8728	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8022	-0-	-2642	-0-	974	1	7048	2	N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	835	1	6709	2	N	147	355	1			166
							162	9									
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	878	1	7252	2	N	113					279
							124	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2487	2	211	9	N	192	180	1			181
07	3100	N	13740	-0-	10640	10640	13544	2	196	9	N	178	184	1			175

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					44
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
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
06	3300	X	1281	-0-	-2019	-0-	538	1	743	2	N	-0-					117
07	3410	X	1134	-0-	-2276	-0-	878	1	256	2	N	-0-					117

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	3169	2	248	9	N	225	176	1			272
07	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15143	2	230	9	N	209	350	1			131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	650	1	3517	2	N	53	189	1			169
							58	9									
07	4898	X	4303	-0-	-595	-0-	627	1	3619	2	N	52					221
							57	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4680	X	2901	-0-	-1779	-0-	2813	2	88	9	Y	80	117	1			51
07	4836	X	302	-0-	-4534	-0-	172	2	130	9	Y	118	119	1			50

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
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									
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	835	1	3370	2	N	58					266
							64	9									
07	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	759	1	3432	2	N	77	172	1			171
							85	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	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

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
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5393	2	64	9	N	58					280
07	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	15606	2	21	9	N	19	161	1			138

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
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									
06	9240	X	7988	-0-	-1252	-0-	774	1	7107	2	N	97	183	1			68
							107	9									
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	878	1	8410	2	N	103					171
							113	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	13260	X	10938	-0-	-2322	-0-	665	1	10161	2	N	102	190	1			151
							112	9									
07	13702	X	12192	-0-	-1510	-0-	707	1	11362	2	N	112					263
							123	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	6150	X	3338	-0-	-2812	-0-	538	1	2680	2	N	109	171	1			132
							120	9									
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	850	1	5650	2	N	138	169	1			101
							152	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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
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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					30
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					48
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	392	2	6	9	N	5					48
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					48

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

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
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	821	2	7	9	N	6					63
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	979	2	2	9	N	2					65

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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									
06	1680	N	1049	-0-	-631	-0-	122	1	920	2	N	6					115
							7	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	-0-					115

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	236	1	1785	2	N	3					47
							3	9									
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	243	1	1719	2	N	25					72
							28	9									

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
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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 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
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
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	N	9					42
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	2	9	9	N	8					50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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
06	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					48
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					35
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
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
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					12
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
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									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	35					176
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	101	192	1			85

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	N	7					120
							8	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	177	1	1252	2	N	-0-					120

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	800	2	22	9	N	20					107
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	809	2	6	9	N	5					112

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					23
07	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	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
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
06	2640	X	1290	-0-	-1350	-0-	306	1	940	2	N	40					65
							44	9									
07	2728	X	1190	-0-	-1538	-0-	347	1	821	2	N	20					85
							22	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	154	1	1163	2	N	-0-					18
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	170	1	1200	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	440	1	3333	2	N	7					35
							8	9									
07	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	486	1	3439	2	N	-0-					35

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1361	2	8	9	N	7	2	8			84
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	N	6	1	8			89

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	1890	N	1163	-0-	-727	-0-	1160	2	3	9	N	3					33
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	N	5					38

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
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
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1820	2	33	9	N	30					110
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2834	2	17	9	N	15	85	1			40

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
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									
06	900	N	277	-0-	-623	-0-	29	1	222	2	N	24					72
							26	9									
07	651	N	256	-0-	-395	-0-	30	1	209	2	N	15					87
							17	9									

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

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
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	237	1	1796	2	N	-0-					45
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	244	1	1729	2	N	-0-					45

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

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
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					18
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3646	2	6	9	N	5					23

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

02	2800	N	2881	-0-	81	81	2881	2			N	-0-					15
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					15
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					15
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					15
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					15
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4483	2	2	9	N	2					17

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

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
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					13
07	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-					13

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	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
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
06	960	N	539	-0-	-421	-0-	63	1	476	2	N	-0-					77
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	11					88
							12	9									

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					10
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					10

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	322	1	2440	2	N	3					93
							3	9									
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	423	1	2991	2	N	-0-					93

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2588	2			N	-0-					20
07	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2			N	-0-					20

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

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
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	141	1	434	2	N	-0-					90
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	166	1	394	2	N	7					97
							8	9									

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	2378	2	3	9	N	3					48
07	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2302	2	10	9	N	9					57

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

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

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	N	5	2	8			63
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					67

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					115
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	383	2	14	9	N	13	107	1	1	8	20

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

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

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-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
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BRITT 38				WELL #: 4	RRCID -> 245244	COMPL. DATE 08/14/2008					TOTAL DEPTH 15950		PERF.12658 - 15788			
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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					70
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	N	4					74
	LEDBETTER 66				WELL #: 9	RRCID -> 245539	COMPL. DATE 10/04/2008					TOTAL DEPTH 16550		PERF.15138 - 16514			
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
06	7438	X	4955	-0-	-2483	-0-	4955	2			N	-0-					88
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					88
	ATHERTON 69				WELL #: 7	RRCID -> 246583	COMPL. DATE 12/18/2008					TOTAL DEPTH 16483		PERF.15226 - 16404			
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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					67
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5					72
	RIZLEY 22				WELL #: 4	RRCID -> 246770	COMPL. DATE 11/06/2008					TOTAL DEPTH 15923		PERF.12650 - 15684			
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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					28
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
	BRITT 38				WELL #: 5	RRCID -> 246771	COMPL. DATE 01/09/2009					TOTAL DEPTH 16010		PERF.12628 - 15942			
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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	619	2	32	9	N	29	5	8			109
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9	3	8			115
	RIZLEY 22				WELL #: 5	RRCID -> 247643	COMPL. DATE 09/04/2008					TOTAL DEPTH 16060		PERF.12540 - 15920			
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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					137
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	2	13	9	N	12	2	8			67
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	47	1	1	8	20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8	3	8			107
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	N	5	2	8			110

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			N	-0-					22
07	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2			N	-0-					22

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

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
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3376	2	69	9	N	63					235
07	3348	X	2044	-0-	-1304	-0-	2030	2	14	9	N	13	186	1			62

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

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
06	2400	X	1916	-0-	-484	-0-	1869	2	47	9	N	43					155
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2480	2	45	9	N	41	175	1			21

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

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
06	5010	X	4354	-0-	-656	-0-	4267	2	87	9	N	79					112
07	5177	X	4451	-0-	-726	-0-	4376	2	75	9	N	68					180

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

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-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1706	2	141	9	N	128					128
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	N	4					132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					65
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					65

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
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
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					23
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					385
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	188	1			227

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
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
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-					27
07	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2142	2			N	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

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-
06	570	X	333	-0-	-237	-0-	82	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	337	-0-	-252	-0-	100	1	237	2	Y	-0-					-0-

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

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
06	10380	X	8349	-0-	-2031	-0-	8246	2	103	9	N	94	76	1			188
07	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11390	2	167	9	N	152	187	1			153

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	30248	2	421	9	N	383	273	1			515
07	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	31913	2	322	9	N	293	383	1			425

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	8760	X	7878	-0-	-882	-0-	55	1	7699	2	N	113	113	1			138
							124	9									
07	9052	X	8859	-0-	-193	-0-	155	1	8630	2	N	67	157	1			48
							74	9									

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					90
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	N	-0-					90

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5814	2	103	9	N	94					262
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5937	2	119	9	N	108	187	1			183

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	790	1	2425	2	Y	48	192	1			35
							53	9									
07	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	900	1	2126	2	Y	86					121
							95	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2855	2	91	9	N	83					165
07	3627	X	2932	-0-	-695	-0-	2857	2	75	9	N	68	54	1			179

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
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
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					100
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1485	2	64	9	N	58					158

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
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
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9177	2	174	9	N	158	188	1			118
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9590	2	157	9	N	143	143	1			118

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
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
06	5040	X	4862	-0-	-178	-0-	4767	2	95	9	N	86					215
07	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4855	2	130	9	N	118					333

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
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
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					83
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	4	76	1			11

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
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									
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7140	1	80	9	N	73	193	1			39
*07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7527	1	58	9	N	53					92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7271	1	36	9	N	33	183	1			222
*07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10262	1	36	9	N	33					255

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
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									
06	5700	X	4974	-0-	-726	-0-	4855	1	119	9	N	108	117	1			122
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6553	1	117	9	N	106	192	1			36

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	5580	2	80	9	N	73					238
07	6045	X	5598	-0-	-447	-0-	5471	2	127	9	N	115					353

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5986	2	96	9	N	87	177	1			75
07	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5032	2	61	9	N	55					130

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4980	X	4009	-0-	-971	-0-	3956	2	53	9	N	48	186	1			90
07	5146	X	4287	-0-	-859	-0-	4174	2	113	9	N	103					193

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7461	2	158	9	N	144	186	1			70
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7754	2	110	9	N	100					170

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
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
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4819	2	168	9	N	153	183	1			157
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5132	2	158	9	N	144	186	1			115

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
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									
06	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	1136	1	3486	2	Y	66					191
							73	9									
07	5332	X	4711	-0-	-621	-0-	1381	1	3265	2	Y	59	192	1			58
							65	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
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									
06	13590	X	12148	-0-	-1442	-0-	1406	1	10655	2	N	79					149
							87	9									
07	14043	X	12578	-0-	-1465	-0-	1543	1	10910	2	N	114	116	1			147
							125	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
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
06	5040	X	4469	-0-	-571	-0-	4352	2	117	9	N	106					275
07	5208	X	3975	-0-	-1233	-0-	3895	2	80	9	N	73	188	1			160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
02	4088	X	3480	-0-	-608	-0-	710 141	1 9	2629	2	Y	128					133
03	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	1306 145	1 9	2344	2	Y	132	193	1			72
04	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	914 187	1 9	2706	2	Y	170	192	1			50
05	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	793 140	1 9	2927	2	Y	127					177
06	3720	X	2790	-0-	-930	-0-	661 102	1 9	2027	2	Y	93	192	1			78
07	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	989 118	1 9	2336	2	Y	107					185

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

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
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	95	5	8			143
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	73	3	8			213

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6783	1	37	9	N	34	193	1			45
*07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6331	1	86	9	N	78					123

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

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									
06	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17080	1	230	9	N	209	12	8			271
07	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17474	1	188	9	N	171	188	1	7	8	247

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

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									
06	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	27600	1	171	9	N	155	154	1			335
07	44178	X	44178	-0-	-0-	-0-	44051	1	127	9	N	115	191	1	1	7	257
													1	8			

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

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
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1178	2	138	9	N	125	377	1			166
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9433	2	164	9	N	149					315

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

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
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	495	2	187	9	N	170	183	1			330
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2144	2	99	9	N	90					420

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

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
06	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18398	2	339	9	N	308	182	1			320
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	11722	2	299	9	N	272	343	1			249

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11371	1	80	9	N	73	39	1			196
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8245	1	58	9	N	53	175	1			74

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

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

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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1761	2	131	9	N	119					177
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1817	2	89	9	N	81					258

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

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
06	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	3166	2	50	9	N	45	184	1			64
07	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3282	2	197	9	N	179	195	1			48

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
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
06	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17331	2	201	9	N	183	250	1			142
07	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19161	2	219	9	N	199	170	1	2	8	169

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

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
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3510	2	145	9	N	132	185	1			239
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3474	2	102	9	N	93					332

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

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
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7404	2	36	9	N	33					215
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7165	2	61	9	N	55					270

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3882	1	14	9	N	13					79
07	4216	X	3543	-0-	-673	-0-	3535	1	8	9	N	7	55	1			31

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9300	X	6189	-0-	-3111	-0-	6172	2	17	9	N	15					235
07	9610	X	6960	-0-	-2650	-0-	6954	2	6	9	N	5	190	1			50

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					151
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	138	1			57

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

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

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	122	1			147

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	4331	1	64	9	N	58					98
07	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	4338	1	53	9	N	48					146

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
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									
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1565	1	119	9	N	108	2	8			197
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2697	1	105	9	N	95	192	1			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	176	189	1	5	8	240
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	129	187	1	7	8	175

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

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
06	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	2869	2	65	9	N	59					217
07	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3090	2	52	9	N	47	186	1			78

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

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
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7190	2	122	9	N	111					207
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7112	2	80	9	N	73	183	1			97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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									
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	737	1	5792	2	N	74	193	1	6	8	248
							81	9									
*07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	721	1	5806	2	N	228	187	1	6	8	283
							251	9									

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

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
06	10170	X	8659	-0-	-1511	-0-	8594	2	65	9	N	59	12	8			256
07	10509	X	10077	-0-	-432	-0-	10056	2	21	9	N	19	191	1	5	8	79

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

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
06	10200	X	9834	-0-	-366	-0-	9700	2	134	9	N	122	187	1			175
07	10540	X	9950	-0-	-590	-0-	9817	2	133	9	N	121	181	1			115

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

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
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8212	2	107	9	N	97					279
07	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7927	2	106	9	N	96	185	1			190

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24256	2	196	9	N	178	366	1			120
*07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19104	2	166	9	N	151					271

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					247
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	178	1			153

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	4437	1	5715	2	N	90	188	1			140
							99	9									
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	4852	1	6334	2	N	111					251
							122	9									

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4967	2	45	9	N	41	111	1	15	8	83
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5182	2	77	9	N	70	5	8			148

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6300	X	4906	-0-	-1394	-0-	4852	2	54	9	N	49	169	1			73
07	5983	X	5765	-0-	-218	-0-	5677	2	88	9	N	80					153

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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
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
06	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	21933	2	304	9	N	276	181	1			375
07	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	19911	2	387	9	N	352	352	1			375

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
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
06	5040	X	4673	-0-	-367	-0-	4579	2	94	9	N	85	187	1			150
07	5177	X	4639	-0-	-538	-0-	4545	2	94	9	N	85	158	1			77

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
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
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	N	13					40
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					40

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5237	2	107	9	N	97					255
07	5611	X	5382	-0-	-229	-0-	5274	2	108	9	N	98	185	1			168

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
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
06	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13306	2	65	9	N	59	6	8			151
*07	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					151

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
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
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-					37
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	3302	2	161	9	N	146	182	1			152
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3630	2	161	9	N	146	177	1			121

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
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
06	6840	X	5019	-0-	-1821	-0-	4945	2	74	9	N	67	19	8			195
07	7068	X	4602	-0-	-2466	-0-	4517	2	85	9	N	77	181	1	11	8	80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
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
06	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17129	2			N	-0-					53
*07	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13452	2	3	9	N	3					56

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
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
06	6930	X	6600	-0-	-330	-0-	6516	2	84	9	N	76	6	8			125
07	7161	X	6453	-0-	-708	-0-	6388	2	65	9	N	59	1	8			183

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
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
06	5250	X	3098	-0-	-2152	-0-	3002	2	96	9	N	87					315
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6336	2	89	9	N	81	189	1			207

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
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
06	42667	X	42667	-0-	-0-	-0-	42348	2	319	9	N	290	323	1	5	8	187
07	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	41456	2	370	9	N	336	220	1	3	8	300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	13020	X	11871	-0-	-1149	-0-	11693	2	178	9	N	162	196	1			123
07	13454	X	13311	-0-	-143	-0-	13067	2	244	9	N	222	165	1			180

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
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
06	1620	X	401	-0-	-1219	-0-	348	2	53	9	N	48	21	8			72
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2280	2	45	9	N	41	8	8			105

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
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									
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	2813	1	4023	2	N	44	171	1			78
							48	9									
07	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	237	1	4540	2	N	87					165
							96	9									

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4620	X	3817	-0-	-803	-0-	3695	2	122	9	N	111					150
07	4774	X	3917	-0-	-857	-0-	3763	2	154	9	N	140	181	1			109

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9935	1	138	9	N	125	179	1			103
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9775	1	165	9	N	150	117	1	1	8	135

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

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

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	37	1			365
*07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13700	2	167	9	N	152	250	1			267

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13650	X	12776	-0-	-874	-0-	508	1	12268	2	N	-0-					89
07	14105	X	12504	-0-	-1601	-0-	787	1	11611	2	N	96					185
							106	9									

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

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
06	10980	X	10744	-0-	-236	-0-	10678	2	66	9	N	60					138
07	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9734	2	99	9	N	90					228

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

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
06	11220	X	8889	-0-	-2331	-0-	8737	2	152	9	N	138	193	1			20
07	11594	X	10121	-0-	-1473	-0-	10041	2	80	9	N	73					93

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

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									
06	13320	X	12264	-0-	-1056	-0-	86	1	11954	2	N	204	195	1			152
							224	9									
07	13764	X	12970	-0-	-794	-0-	226	1	12564	2	N	164	180	1	1	8	135
							180	9									

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

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
06	15720	X	14599	-0-	-1121	-0-	14403	2	196	9	N	178	156	1	6	8	185
07	16244	X	15659	-0-	-585	-0-	15492	2	167	9	N	152	174	1	3	8	160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	117	170	1			145
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	100	182	1			63

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

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									
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6166	1	839	2	N	105					272
							116	9									
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	6795	1	1474	2	N	114	189	1			197
							125	9									

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

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									
06	7680	X	4462	-0-	-3218	-0-	3861	1	525	2	N	69	169	1	5	8	97
							76	9									
07	7936	X	3116	-0-	-4820	-0-	2542	1	551	2	N	21	3	8			115
							23	9									

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

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
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	304	374	1			147
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	278	373	1			52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14687	2	131	9	N	119	153	1	5	8	83
*07	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15372	2	86	9	N	78	128	1	3	8	30

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	346	1	665	2	N	-0-					7
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	369	1	690	2	N	-0-					7

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	257	1	6205	2	N	501	384	1			212
							551	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	417	1	6158	2	N	331	385	1			158
							364	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
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-
06	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	3467	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
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
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	1133	1	1629	2	N	-0-					9
07	2945	N	2562	-0-	-383	-0-	786	1	1776	2	N	-0-					9

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10080	X	9058	-0-	-1022	-0-	9050	2	8	9	N	7					110
07	10416	X	9716	-0-	-700	-0-	9704	2	12	9	N	11					121

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	534	1	793	2	N	-0-					74
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	869	1	956	2	N	-0-					74

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	5040	#	5038	-0-	-2	-0-	576	1	4462	2	N	-0-					124
07	5208	#	5179	-0-	-29	-0-	595	1	4584	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

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-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	49	1	426	2	N	-0-					-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	96	1	323	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

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) //CONT.// 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
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
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-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
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-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1161	2	13	9	N	12					92
07	1240	N	1045	-0-	-195 B	-0-	1028	2	17	9	N	15					107

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
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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

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

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
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-
06	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2430	N	2362	-0-	-68 B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2388	-0-	-123 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC //CONT.// 100179
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
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-
06	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	484	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
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-
06	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	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
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-
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-

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
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	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L 103921
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	3259 N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3930 N	3072	-0-	-858 B	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0- B	7				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	601	-0-	-267 B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
06	690	N	446	-0-	-244 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	543	-0-	-170 B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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

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	312	-0-	-184 B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	624	-0-	-120 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	69	-0-	-892 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	930	N	498	-0-	-432 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	611	-0-	-40 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	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
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			-0-	-0-	-0- B	545					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	545					N	-0-					-0-
07 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
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	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	843	-0-	-118 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 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
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	1530	-0-	-702 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 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
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	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			558	-0-	558 B	558	558	1			N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			540	-0-	540 B	1098	540	1			N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	1098					N	NO RPT					-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	558	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	898	-0-	-392 B	-0-	540	1	358	2	N	-0-					-0-
07	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

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1312	-0-	-579	B	-0-	558	1	754	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1216	-0-	-284	B	-0-	540	1	676	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1067	-0-	-49	B	-0-	558	1	509	2	N	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	540	1	569	2	N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	2709	-0-	-1507	B	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
06	3360	N	2680	-0-	-680	B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	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
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	1532	-0-	-731	B	-0-	1023	1	509	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1427	-0-	-523	B	-0-	990	1	437	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	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
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	31	-0-	-155	B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	180	N	30	-0-	-150	B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	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
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
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	3176	-0-	-1040 B	-0-	868	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	3600	N	3529	-0-	-71 B	-0-	840	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3596	N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	558	1	600	2	N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	540	1	740	2	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	558	-0-	558 B	558	558	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	540	-0-	540 B	1098	540	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1098					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

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	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	911	-0-	-391	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	706	-0-	-344	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	2033	-0-	-1191 B	-3473	868	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	3120	#	1692	-0-	-1428 B	-4901	840	1	852	2	N	-0-					-0-
07	3224	#	NO RPT	-0-	-3224 B	-8125					N	NO RPT					-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 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
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	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		403	-0-	403 B	403	403	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		390	-0-	390 B	793	390	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	793					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
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	#	2909	-0-	-935 B	-3581	868	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	3720	#	2943	-0-	-777 B	-4358	840	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	NO RPT	-0-	-3100 B	-4358					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
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	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	682	1	725	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	660	1	533	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	837	-0-	-403	B	-0-	558	1	279	2	N	-0-			-0-
06	930	N	726	-0-	-204	B	-0-	540	1	186	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	1222	-0-	-948	B	-0-	868	1	354	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1627	-0-	-473	B	-0-	840	1	787	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	748	-0-	-89	B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
06	810	N	768	-0-	-42	B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
07	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	726	-0-	-142	B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	2715	N	2715	-0-	-0-	B	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
06	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
07	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
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
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	2183	-0-	-266 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 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
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	555	-0-	-65 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	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
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	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
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	862	-0-	-37 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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
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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 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
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	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 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
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	392	-0-	-73 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1665	-0-	-226 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1699	-0-	-101 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	527	-0-	-62	B	-0-	527	2			N	-0-	130	7			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	-0-	-133	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	778	-0-	-152	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	707	-0-	-37	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 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
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	796	-0-	-227 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	960	N	877	-0-	-83 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961 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
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	2038	-0-	-194 B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2900	-0-	-293 B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 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
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	496	-0-	-186 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	750	N	663	-0-	-87 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	204	-0-	-137 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1128	-0-	-1104 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 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
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	634	-0-	-637 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
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	801	-0-	-470 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	533	-0-	-667 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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	2766	-0-	-799 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	3697	N	3697	-0-	-0- B	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	914	-0-	-78	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	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
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	1202	-0-	-7	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1159	-0-	-11	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	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
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	1443	-0-	-45	B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1438	-0-	-2	B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	424	-0-	-940	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	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
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	217	-0-	-155	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	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
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	1394	-0-	-63	B	-0-	179	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1403	-0-	-187	B	-0-	126	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	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
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	790	-0-	-140	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	721	-0-	-116	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1140	-0-	-38	B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1012	-0-	-98	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	309	-0-	-32	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	S	307	-0-	-23	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310	S	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	675	-0-	-38	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	681	-0-	-1	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1038	-0-	-16	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	757	-0-	-700 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1191	-0-	-219 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 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
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	384	-0-	-143 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	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
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	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1068	-0-	-358 B	-0-	403	1	665	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1030	-0-	-200 B	-0-	390	1	640	2	N	-0-					-0-
07	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
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	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 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
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	327	-0-	-417 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1221	-0-	-298 B	-0-	868	1	353	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1114	-0-	-56 B	-0-	840	1	274	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
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	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	778	S	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	806	S	NO RPT	-0-	-806 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
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	1077	-0-	-101 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1065	-0-	-113 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	632	-0-	-81 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	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
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	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
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	2166	-0-	-97 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3614	-0-	-44 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3720	N	NO RPT	-0-	-3720 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
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	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 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
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	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	602	-0-	-793 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 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
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	75	-0-	-266 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	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
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	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	979	-0-	-44 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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	602	-0-	-80 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	1052	-0-	-343 B	-19697	1052	2			N	-0-					-0-
06	990	N	1164	-0-	174 B	-19523	1164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-19523					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1380	-0-	-294 B	-0-	403	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1270	-0-	-170 B	-0-	390	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 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
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	256	-0-	-147 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1056	-0-	-370 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	432	-0-	-343 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	1397	-0-	-1331 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2401	-0-	-179 B	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	768	-0-	-38 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	720	N	612	-0-	-108 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
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	1113	-0-	-375 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
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	210	-0-	-379 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 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
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	862	-0-	-874 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 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
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	1010	-0-	-695 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 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
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	627	-0-	-148 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	366	-0-	-254 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	2417	-0-	-807 B	-1316	2417	2			N	-0-					-0-
06	3120	#	2250	-0-	-870 B	-2186	2250	2			N	-0-					-0-
07	3224	#	NO RPT	-0-	-3224 B	-5410					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	538	-0-	-662 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1524	-0-	-274 B	-0-	403	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1276	-0-	-284 B	-0-	390	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	756	-0-	-174 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
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	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1628	-0-	-112 B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 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
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	1303	-0-	-278 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	999	-0-	-458 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 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
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	2666	-0-	-713 B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3348	N	NO RPT	-0-	-3348 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
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	3223	-0-	-683 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	4429	N	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4061	N	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2003	-0-	-1159 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2331	-0-	-669 B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945 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
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	4227	-0-	-144 B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4110	N	3678	-0-	-432 B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	4185	N	NO RPT	-0-	-4185 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
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	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	953	-0-	-217 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	545	-0-	-106 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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
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	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	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
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	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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
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	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	104	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	100	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 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
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	2621	-0-	-510 B	-0-	868	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	3150	N	2708	-0-	-442 B	-0-	840	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	3751	N	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	621	-0-	-247 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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
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	348	-0-	-644 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	577	-0-	-136 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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
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	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 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
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	1645	-0-	-277 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	158	-0-	-1640 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	180	N	6	-0-	-174 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1611	-0-	-1 B	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
07	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
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	2161	-0-	-71 B	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 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
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	1421	-0-	-67 B	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
07	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
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
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	#	1425	-0-	-2667 B	-14471	1425	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1659	-0-	9 B	-14462	1659	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-14462					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
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	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	630	N	383	-0-	-247 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 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
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	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	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
HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1350	-0-	-150 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 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
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	#	221	-0-	-3623 B	-17102	221	2			N	-0-					-0-
06	3720	#	6	-0-	-3714 B	-20816	6	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-20816					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
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	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	550	-0-	-70 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
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	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	2499	-0-	-167 B	-0-	434	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2541	-0-	-69 B	-0-	420	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	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
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	401	-0-	-64 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 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
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	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
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	1450	-0-	-38 B	-0-	558	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	540	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1456	-0-	-869 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 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
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	1465	-0-	-54 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1506	-0-	-114 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 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
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	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1553	-0-	-90 B	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	854	-0-	-14 B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	840	N	797	-0-	-43 B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2030	-0-	-202 B	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 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
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	1663	-0-	-352 B	-0-	218	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	312	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 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
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	1779	-0-	-81 B	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1070	-0-	-46 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1590	-0-	-1107 B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2327	-0-	-253 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 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
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	1556	-0-	-1017 B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2436	-0-	-54 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	764	-0-	-104 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 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
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	2532	-0-	-103 B	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2314	-0-	-176 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		403	-0-	403 B	403	403	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		390	-0-	390 B	793	390	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	793					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	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
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	262	-0-	-420 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	925	-0-	-1369 B	-0-	924	2	1	9	N	1					1
06	2160	N	1634	-0-	-526 B	-0-	1634	2			N	-0-					1
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					1

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
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	818	-0-	-1042 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1566	-0-	-204 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 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
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	1993	-0-	-22 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1528	-0-	-272 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 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
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	4011	-0-	-205 B	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4033	N	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	4092	N	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	1133	-0-	-479	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	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
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	379	-0-	-303	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	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
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	2906	-0-	-2488	B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	5190	N	5095	-0-	-95	B	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	5394	N	NO RPT	-0-	-5394	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	481	-0-	-15	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1621	-0-	-146	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2141	-0-	-215	B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	802	-0-	-66 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	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
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	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
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	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	485	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	537	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	397	-0-	-161 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	169	-0-	-79 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	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
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	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	1627	-0-	-760 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 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
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	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1333	-0-	-124 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	-0-	-97 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	420	S	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	S	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	731	-0-	-292 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	900	N	441	-0-	-459 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2862	-0-	-52 B	-0-	403	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2557	-0-	-143 B	-0-	390	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1828	-0-	-838 B	-3611	868	1	960	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1673	-0-	-757 B	-3611	840	1	833	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-3611					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	881	S	881	-0-	-0- B	-0-	215	1	666	2	N	-0-					-0-
06	1307	S	1307	-0-	-0- B	-0-	303	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	806	S	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	529	-0-	-153 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 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
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	1390	-0-	-625 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 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
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	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1020	-0-	-65 B	-0-	868	1	152	2	N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60 B	-0-	840	1			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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	42	-0-	-51 B	-0-	41	2	1	9	N	1					1
06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					1

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
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	2573	-0-	-62 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2452	-0-	-38 B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3726	N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 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
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	#	2079	-0-	-1083 B	-2079	2079	2			N	-0-					-0-
06	3060	#	1979	-0-	-1081 B	-3160	1979	2			N	-0-					-0-
07	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-6322					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026 - WELL PLUGGED 06/02/26

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1417	-0-	-203 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 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
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	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
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	354	-0-	-173 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 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
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	3100	N	4266	-0-	1166 B	1166	403	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4030	-0-	1030 B	2196	390	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	553					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	3697	-0-	969 B	-1101	3697	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	3507	-0-	1101 B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
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	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
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	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	37	1	377	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	36	1	354	2	N	-0-					-0-
07	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
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
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	2160	-0-	-382 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 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
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	707	-0-	-37 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	666	-0-	-357 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 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
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	350	-0-	-642 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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	1255	-0-	-47 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 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
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	1804	-0-	-180 B	-0-	403	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	390	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1140	-0-	-7 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	975	-0-	-45 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 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
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	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1208	-0-	-172 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 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
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	1003	-0-	-268 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	946	-0-	-15 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 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
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	819	-0-	-49 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
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	3598	N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
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	585	-0-	-97 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	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
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	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510	N	361	-0-	-149 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1236	-0-	-314 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	475	-0-	-238 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	664	-0-	-111	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	455	-0-	-165	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	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
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	891	-0-	-473	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	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
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	116	-0-	-256	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1301	-0-	-435 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1849	-0-	-290 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1462	-0-	-119 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	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

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	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	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
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	165	-0-	-176 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2026																	

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
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	1168	-0-	-847 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1676	-0-	-214 B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 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
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	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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	1034	-0-	-113 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	397	-0-	-68 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	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
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	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	425	-0-	-40 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	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
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	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	704	-0-	-9	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	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
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	70	-0-	-85	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	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
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	583	-0-	-998	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	263	-0-	-140	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	393	-0-	-351	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
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	439	-0-	-305 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	696	-0-	-265 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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
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	772	-0-	-375 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 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
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	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	132	-0-	-891	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	690	N	301	-0-	-389	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	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
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	3327	-0-	-83	B	-930	3327	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	3173	-0-	-67	B	-930	3173	2			N	-0-					-0-
07	3348	N	NO RPT	-0-	-3348	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	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
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	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	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
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	1073	-0-	-477	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	863	-0-	-222 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		2918	-0-	2918 B	2918	2918	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2817	-0-	2817 B	5735	2817	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	5735					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
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	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
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	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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	3226	-0-	-649	B	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	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

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	1930	-0-	-705	B	-0-	403	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1870	-0-	-440	B	-0-	390	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	2143	-0-	-120	B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	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

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	240	-0-	-194	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	420	N	213	-0-	-207	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	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

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	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	151	-0-	-128 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 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
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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3100	N	3401	-0-	301 B	301	3401	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3114	-0-	114 B	415	3114	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	668	-0-	-169 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 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
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	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	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
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	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	842	-0-	-646 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1220	-0-	-280 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 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
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	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1373	2	100	9	N	91					91
06	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2418	2	80	9	N	73					164
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					164

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
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	2493	-0-	-266 B	-0-	353	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	391	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	302	-0-	-318	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630 N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1768	-0-	-526 B	-163	1768	2			N	-0-					-0-
06	2841	N	3004	-0-	163 B	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					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
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	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	246	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2006	-0-	-94 B	-0-	180	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 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
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	798	-0-	-70 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	631	-0-	-82 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558 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
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	471	-0-	-614 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 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
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	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	-0-	-97 B	-0-	182	2			N	-0-	2	7			-0-
06	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	113	-0-	-135 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	-0-	-837 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 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
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	4962	-0-	-1455 B	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	6035	N	6035	-0-	-0- B	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	4991	N	NO RPT	-0-	-4991 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	287	-0-	-240 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	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
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	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	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
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	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2109	-0-	-231 B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 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
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	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 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
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	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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	1399	-0-	-244 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 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
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	1275	-0-	-58 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1892	-0-	-1022 B	-4591	1892	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2232	-0-	-318 B	-4591	2232	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 B	-4591					N	NO RPT					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1816	-0-	-416 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	962	-0-	-2262 B	-2262	962	2			N	-0-	20	7			-0-
06	3270	#	3432	-0-	162 B	-2100	3432	2			N	-0-					-0-
07	3503	#	NO RPT	-0-	-3503 B	-5603					N	NO RPT					-0-

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	257	-0-	-239 B	-0-	256	2	1	9	N	1					1
06	450	N	374	-0-	-76 B	-0-	374	2			N	-0-					1
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					1

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
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	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
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	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	403	1	222	2	N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	390	1	239	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	868	-0-	868 B	868	868	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	840	-0-	840 B	1708	840	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1708					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	624	-0-	-306 B	-0-	81	1	543	2	N	-0-					-0-
06	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	446	-0-	-50	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	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
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	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	953	-0-	-318	B	-0-	403	1	550	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	899	-0-	-211	B	-0-	390	1	509	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	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
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	1072	-0-	-4043	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	4200	N	946	-0-	-3254	B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	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
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	746	-0-	-184	B	-0-	100	1	646	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	137	1	921	2	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2100 N	2100	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	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
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	634	-0-	-79	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630 N	596	-0-	-34	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	927	-0-	-871	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	747	-0-	-693	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	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
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	690	-0-	-457	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1073	-0-	-67	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	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
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	564	-0-	-490	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	988	-0-	-32	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620 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
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	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403 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
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	468	-0-	-431 B	-0-	468	2			N	-0-	7	7			-0-
06	1290	N	1200	-0-	-90 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 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
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	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	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
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	846	-0-	-53 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31 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
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	826	-0-	-538 B	-0-	558	1	268	2	N	-0-					-0-
06	960	N	727	-0-	-233 B	-0-	540	1	187	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 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
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	624	-0-	-523 B	-0-	624	2			N	-0-	10	7			-0-
06	1710	N	1574	-0-	-136 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	620	-0-	-124 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 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
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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
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	833	-0-	-593 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1174	-0-	-116 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	941	-0-	-175 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

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	1061	-0-	-489 B	-0-	558	1	503	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	986	-0-	-184 B	-0-	540	1	446	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

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	893	-0-	-688 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

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	1160	-0-	-142 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

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	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 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 #: 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
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	1217	-0-	-85 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 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
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	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 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
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	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2006	-0-	-574 B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	221	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	220	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	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
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	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 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
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	471	-0-	-180 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	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

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
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	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 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
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	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	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
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	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1871	-0-	-469 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 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
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	765	-0-	-382 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 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
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	992	-0-	-465 B	-0-	682	1	310	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	924	-0-	-366 B	-0-	660	1	264	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	403	-0-	-527 B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	750	N	390	-0-	-360 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	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
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	916	-0-	-231 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3121	-0-	-940 B	-0-	1129	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	3990	N	3115	-0-	-875 B	-0-	1110	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	4340	N	NO RPT	-0-	-4340 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
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	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 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
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	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341 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
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	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 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
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	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	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
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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	420	N	270	-0-	-150 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	986	-0-	-595	B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	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
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	1786	-0-	-415	B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1737	-0-	-243	B	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	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
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	3100	N	3218	-0-	118	B	118	3218	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	B	478	3360	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	405	-0-	-122	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	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
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	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	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
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	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1686	-0-	-144	B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	332	-0-	-226 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744 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
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	1708	-0-	-493 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*06	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 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
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	4226	-0-	-114 B	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*06	3912	N	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	4340	N	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7184	N	7184	-0-	-0- B	-0-	558	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	6090	N	5887	-0-	-203 B	-0-	540	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	7936	N	NO RPT	-0-	-7936 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
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	855	-0-	-199 B	-0-	682	1	173	2	N	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	660	1	153	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 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
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	1365	-0-	-588 B	-0-	682	1	683	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205 B	-0-	660	1	635	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	217	1	1572	2	N	-0-					-0-
*06	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	210	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 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
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	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 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
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	1136	-0-	-414 B	-0-	558	1	578	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1030	-0-	-290 B	-0-	540	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	482	-0-	-200 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527 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
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	1668	-0-	-688 B	-0-	682	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1570	-0-	-320 B	-0-	660	1	910	2	N	-0-					-0-
07	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
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	1417	-0-	-195 B	-0-	558	1	859	2	N	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	540	1	877	2	N	-0-					-0-
07	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

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
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	2723	-0-	-1245 B	-0-	744	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	3150	N	2434	-0-	-716 B	-0-	720	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	3720	N	NO RPT	-0-	-3720 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
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	1360	-0-	-1089 B	-0-	868	1	492	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1461	-0-	-369 B	-0-	840	1	621	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 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
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	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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	909	-0-	-238 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	960	N	756	-0-	-204 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 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
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	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	403	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	390	-0-	-1590 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 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 #: 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
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	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 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
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	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	262	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	254	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 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
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	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4330	N	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	3948	N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 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
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	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 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
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	#	1204	-0-	-1958 B	-1958	178	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	3060	#	1265	-0-	-1795 B	-3753	197	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-6915					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

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-
06	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*07	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	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

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-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

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-
06 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

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

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-
06	1230	N	1176	-0-	-54	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1238	-0-	-33	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	891	-0-	-163	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	870	N	845	-0-	-25	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1050	N	1025	-0-	-25	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	879	-0-	-206	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	600	N	545	-0-	-55 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	930	N	757	-0-	-173 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

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-
06	1050	N	970	-0-	-80 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	775	-0-	-341 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

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	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
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-
06	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3158

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

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-
06	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	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

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-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

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-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
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-
06	1110	N	999	-0-	-111 B	-0-	90	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40 B	-0-	97	1	979	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
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	290	-0-	-268 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	480	N	26	-0-	-454 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	13	-0-	-407 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	713 N	707	-0-	-6	B	-0-	707	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1140 N	1049	-0-	-91	B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	992 N	634	-0-	-358	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	960 N	783	-0-	-177	B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
07	992 N	290	-0-	-702	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	856	-0-	-446	B	-0-	856	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	992	N	591	-0-	-401	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

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-
06	900	N	860	-0-	-40	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
07	899	N	867	-0-	-32	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

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-
06	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

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-
06	540	N	362	-0-	-178	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

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-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

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-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

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-
06	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2619	-0-	-512 B	-512	2619	3			N	-0-					-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

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-
06	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1388	-0-	-1030 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

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-
06	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	289	-0-	-982 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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
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-
06	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	445	-0-	-1942 B	-0-	445	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
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-
06	1350	N	800	-0-	-550 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	651	-0-	-651 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	78	-0-	-612 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	620	N	54	-0-	-566 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2026

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	806	N	680	-0-	-126	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1500	N	1417	-0-	-83	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	637	-0-	-820	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	288	-0-	288 B	288	288	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	318	-0-	318 B	606	318	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	606					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1405	-0-	-176 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1299	-0-	-141 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	663	-0-	-297 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	930	N	698	-0-	-232 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	668	S	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	688	S	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	843	-0-	-211 B	-0-	843	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
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-
06	1920	N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	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
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-
06	900	N	372	-0-	-528 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	800	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
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-
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1607	-0-	-253 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

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-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	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

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-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	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
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-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	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
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-
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	-0-	-145 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1500	N	1459	-0-	-41 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	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
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-
06	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	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
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-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	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
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-
06	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	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
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-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	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
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-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	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
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-
06	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	3987	N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	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
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-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	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
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-
06	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	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
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-
06	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	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
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-
06	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	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
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-
06	3090	N	3033	-0-	-57 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	3039	-0-	-154 B	-0-	3039	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
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-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	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
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-
06	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	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
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-
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	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
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-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	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
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-
06	5566	N	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	5792	N	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	650	-0-	-250 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	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
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-
06	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	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
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-
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	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
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-
06	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	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
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-
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2026

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
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-
06	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	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
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-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	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
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-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	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
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-
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	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

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-
06	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- 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

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-
06	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1230	N	1185	-0-	-45 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	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
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-
06	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	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
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-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	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
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-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	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
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-
06	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	589	-0-	-551 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	909	-0-	-393 B	-0-	909	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
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-
06	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			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
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-
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	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
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-
06	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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
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-
06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	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
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-
06	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	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
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-
06	720	N	459	-0-	-261 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	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
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-
06	960	N	727	-0-	-233 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	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
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-
06	1200	N	1015	-0-	-185 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	780	N	679	-0-	-101 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1472	S	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1550	S	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1740	N	1239	-0-	-501 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1315	-0-	-297 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2026 - WELL PLUGGED 06/22/26

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1890	N	1738	-0-	-152	B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1784	-0-	-107	B	-0-	1784	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
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-
06	2040	N	2027	-0-	-13	B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	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
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-
06	870	N	808	-0-	-62	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	847	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
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-
06	450	N	334	-0-	-116	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	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
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-
06	1260	N	1178	-0-	-82	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	1469	-0-	-121 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	1192	-0-	-608 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1308	-0-	-242 B	-0-	1308	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
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-
06	2850	N	2198	-0-	-652 B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2614	-0-	-331 B	-0-	2614	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
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-
06	1830	N	1461	-0-	-369 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	1681	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
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-
06	720	N	445	-0-	-275 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	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
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-
06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	1492	-0-	-458 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1552	-0-	-184 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1770	N	1613	-0-	-157 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1726	-0-	-165 B	-0-	1726	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
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-
06	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	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
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-
06	660	N	626	-0-	-34 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	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
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-
06	1290	N	1139	-0-	-151 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194	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
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-
06	1500	N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1080	N	892	-0-	-188 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	1081	-0-	-269 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1171	-0-	-162 B	-0-	1171	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
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-
06	1290	N	1018	-0-	-272 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1151	-0-	-213 B	-0-	1151	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
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-
06	360	N	251	-0-	-109 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	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
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-
06	1980	N	1924	-0-	-56 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	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
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-
06	480	N	265	-0-	-215 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1140	N	812	-0-	-328 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1968	-0-	-72 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2134	-0-	-346 B	-0-	2134	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
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-
06	1140	N	871	-0-	-269 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	963	-0-	-122 B	-0-	963	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
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-
06	1800	N	1391	-0-	-409 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1531	-0-	-205 B	-0-	1531	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
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-
06	3870	N	2901	-0-	-969 B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3200	-0-	-489 B	-0-	3200	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
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	317	-0-	-253 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1410	N	988	-0-	-422 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1304	-0-	-153 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	1890	N	1582	-0-	-308 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1660	-0-	-169 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2670	N	2301	-0-	-369 B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2347	-0-	-257 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1680	N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1666	-0-	-132 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	481	-0-	-59 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	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
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-
06	750	N	585	-0-	-165 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	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
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-
06	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	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
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-
06	2370	N	2036	-0-	-334 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2119	-0-	-144 B	-0-	2119	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	1710	N	1296	-0-	-414 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2190	N	2182	-0-	-8 B	-8887	2182	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	3019	-0-	880 B	-8007	3019	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	1302	-0-	-288 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90 B	-0-	1398	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	660	N	125	-0-	-535 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89 B	-0-	717	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	660	N	598	-0-	-62 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4 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 #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	993	-0-	-417 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255 B	-0-	303	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
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-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1116	-0-	-124 B	-0-	1116	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	870	N	751	-0-	-119 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	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
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-
06	1380	N	1235	-0-	-145 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	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 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
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-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1080	N	514	-0-	-566 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	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

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-
06	1740	N	894	-0-	-846 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	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

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-
06	870	N	746	-0-	-124 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	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

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-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	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

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-
06	1740	N	1462	-0-	-278 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	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 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
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-
06	1110	N	945	-0-	-165 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	805	-0-	-335 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1050	N	837	-0-	-213 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	729	-0-	-291 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	720	N	601	-0-	-119 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1680	N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	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 31 RRCID -> 028166 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
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-
06	1230	N	948	-0-	-282 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1800	N	1499	-0-	-301 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1680	-0-	-87 B	-0-	1680	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
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-
06	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	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
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-
06	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248	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
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-
06	1050	N	665	-0-	-385 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	648	-0-	-623 B	-0-	648	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	931	S	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*07	728	S	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1284	-0-	-426 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1361	-0-	-313 B	-0-	1361	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
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-
06	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	1440	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
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-
06	1530	N	1426	-0-	-104 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

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-
06	1050	N	734	-0-	-316 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	741	-0-	-437 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	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
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-
06	900	N	624	-0-	-276 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	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
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-
06	1650	N	1493	-0-	-157 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1715	-0-	-145 B	-0-	1715	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	630	N	393	-0-	-237 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1054	-0-	-1054 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

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

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

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-
06	2010	N	1811	-0-	-199 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1913	-0-	-102 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

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-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

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-
06	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

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-
06	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2255	-0-	-132 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

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-
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	966	-0-	-150 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1529	-0-	-920	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	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
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-
06	1110	N	835	-0-	-275	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1004	-0-	-19	B	-0-	1004	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
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-
06	1440	N	1141	-0-	-299	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	B	-0-	1270	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
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-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	993	-0-	-92	B	-0-	993	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
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-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

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

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

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-
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

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-
06	2190	N	2187	-0-	-3	B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

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-
06	990	N	962	-0-	-28	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

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-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

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-
06	1440	N	408	-0-	-1032	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	961	-0-	-496	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	596	-0-	-274 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2730	N	2267	-0-	-463 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	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
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-
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	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
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-
06	1440	N	1149	-0-	-291 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	6175	N	6175	-0-	-0- B	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
07	6426	N	6426	-0-	-0- B	-0-	6426	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 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
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-
06	1110	N	948	-0-	-162	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	N	1603	-0-	-317	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	B	-0-	1760	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
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-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	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
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-
06	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	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
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-
06	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	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
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-
06	720	N	583	-0-	-137	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	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
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-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	992	N	811	-0-	-181 B	-0-	811	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
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-
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	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
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-
06	840	N	260	-0-	-580 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	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
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-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	1217	-0-	-43 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1555	-0-	-305 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 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
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-
06	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1560	N	1085	-0-	-475 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	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 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 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
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-
06	1500	N	1341	-0-	-159	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1418	-0-	-39	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	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
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-
06	600	N	444	-0-	-156	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	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
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-
06	990	N	728	-0-	-262	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	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
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-
06	1890	N	1610	-0-	-280	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1740	-0-	-27	B	-0-	1740	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
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-
06	1980	N	1509	-0-	-471	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1892	-0-	-123	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1456	-0-	-187 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	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
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-
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	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
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-
06	780	N	574	-0-	-206 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	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
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-
06	990	N	765	-0-	-225 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	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
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-
06	3000	N	2537	-0-	-463 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2569	-0-	-314 B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026																	

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

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-
06	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	930 N	870	-0-	-60	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

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-
06	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	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
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-
06	5033	N	5033	-0-	-0- B	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
07	5313	N	5313	-0-	-0- B	-0-	5313	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
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-
06	2130	N	2039	-0-	-91 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1919	-0-	-220 B	-0-	1919	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	960	N	699	-0-	-261 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	961	N	884	-0-	-77 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1590	N	1389	-0-	-201 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1348	-0-	-171 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	N	867	-0-	-243 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	1038	-0-	-102 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	690	N	362	-0-	-328 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	426	-0-	-84 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	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
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-
06	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	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
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-
06	510	N	181	-0-	-329 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

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-
06	1020	N	836	-0-	-184 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

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-
06	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

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-
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	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
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-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	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
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-
06	1530	N	1417	-0-	-113 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1439	-0-	-111 B	-0-	1439	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
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-
06	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2502	-0-	-40 B	-0-	2502	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
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-
06	840	N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	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
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-
06	1020	N	898	-0-	-122 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-	956	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
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-
06	1410	N	487	-0-	-923 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	772	-0-	-654 B	-0-	772	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	990	N	917	-0-	-73 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	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
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-
06	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	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
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-
06	1080	N	991	-0-	-89 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	977	-0-	-139 B	-0-	977	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
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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-
06	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	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
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-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	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
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-
06	600	N	431	-0-	-169 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	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
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-
06	810	N	585	-0-	-225 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	632	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
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-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	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
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-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

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-
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	2850	N	2424	-0-	-426 B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	3216	N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

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-
06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	803	-0-	-313 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

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-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	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 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
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-
06	840	N	651	-0-	-189 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	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
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-
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	713	N	557	-0-	-156 B	-0-	557	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
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-
06	780	N	668	-0-	-112 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	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
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-
06	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	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
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-
06	1110	N	1058	-0-	-52 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	874	-0-	-116 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	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 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
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-
06	900	N	751	-0-	-149 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	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
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-
06	2100	N	1391	-0-	-709 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1380	-0-	-418 B	-0-	1380	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
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-
06	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	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
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-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	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
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-
06	630	N	498	-0-	-132 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	496	-0-	-134 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	724	-0-	-86	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	B	-0-	767	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
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-
06	870	N	622	-0-	-248	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	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
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-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	1110	N	1073	-0-	-37	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1061	-0-	-86	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1230	N	948	-0-	-282	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1017	-0-	-161	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

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-
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

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-
06	900	N	612	-0-	-288 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	806	N	681	-0-	-125 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

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-
06	1530	N	1357	-0-	-173 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	750	N	316	-0-	-434 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	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
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-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	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
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-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	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
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-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	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
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-
06	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	3178	N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	N	1848	-0-	-162 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2195	-0-	-192 B	-0-	2195	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
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-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	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
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-
06	3128	N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
07	3355	N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	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
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-
06	780	N	597	-0-	-183 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	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
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-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	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-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1140	N	1106	-0-	-34 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	1123	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
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-
06	3510	N	3138	-0-	-372 B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	3431	-0-	-10 B	-0-	3431	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
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-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	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
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-
06	2010	N	1842	-0-	-168 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1944	-0-	-40 B	-0-	1944	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
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-
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1830	N	1461	-0-	-369 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1552	-0-	-184 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	960	N	808	-0-	-152 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	848	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
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-
06	1860	N	1773	-0-	-87 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1913	-0-	-102 B	-0-	1913	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
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-
06	1620	N	1429	-0-	-191 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1575	-0-	-192 B	-0-	1575	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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
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-
06	1650	N	1521	-0-	-129 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1536	-0-	-138 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	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
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-
06	1620	N	1317	-0-	-303 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1409	-0-	-203 B	-0-	1409	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
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-
06	810	N	357	-0-	-453 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	301	-0-	-908 B	-0-	301	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
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-
06	1800	N	1079	-0-	-721 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	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
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-
06	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	N	2385	-0-	-225 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2486	-0-	-242 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	N	1175	-0-	-295 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1232	-0-	-194 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	900	N	677	-0-	-223 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1860	N	1346	-0-	-514 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	900	N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	930	N	787	-0-	-143 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1200	N	1068	-0-	-132 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	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
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-
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1529	-0-	-269 B	-0-	1529	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
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-
06	690	N	621	-0-	-69 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	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
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-
06	870	N	591	-0-	-279 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	698	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
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-
06	1380	N	999	-0-	-381 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1740	N	1730	-0-	-10 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1768	-0-	-278 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	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
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-
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	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
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-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	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
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-
06	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	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
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-
06	1920	N	1738	-0-	-182 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1847	-0-	-137 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1470	N	975	-0-	-495 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1035	-0-	-236 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	763	-0-	-377 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	757	-0-	-359 B	-0-	757	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
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-
06	2490	N	1785	-0-	-705 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	1327	-0-	-1494 B	-0-	1327	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
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-
06	1290	N	174	-0-	-1116 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	651	N	304	-0-	-347 B	-0-	304	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
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-
06	2370	N	1776	-0-	-594 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	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
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-
06	2670	N	1969	-0-	-701 B	-5597	1969	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2375	-0-	-291 B	-5597	2375	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	5250	N	5039	-0-	-211 B	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	5200	-0-	-318 B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	540	N	277	-0-	-263 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	620	N	248	-0-	-372 B	-0-	248	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
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-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1448	-0-	-319 B	-0-	1448	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
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-
06	1320	N	1264	-0-	-56 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	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
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-
06	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	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
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-
06	1740	N	1252	-0-	-488 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	446	-0-	-154 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	1797	-0-	-513 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3255	-0-	155 B	155	3255	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	337	-0-	-203 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	1731	-0-	-219 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1778	-0-	-144 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3240	N	3021	-0-	-219 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	3090	-0-	-165 B	-0-	3090	3			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 #: 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
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-
06	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*07	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	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
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-
06	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	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
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-
06	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	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
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-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	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
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-
06	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3030	#	2857	-0-	-173 B	-2375	2857	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2824	-0-	-276 B	-2375	2824	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	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
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-
06	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	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
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-
06	3199	N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
07	3350	N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	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
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-
06	3216	N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3044	-0-	-552 B	-0-	3044	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
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-
06	5238	N	5238	-0-	-0- B	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	4851	-0-	-667 B	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1349	-0-	-294 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1710	-0-	-181 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	810	N	345	-0-	-465 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	899	N	213	-0-	-686 B	-0-	213	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
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-
06	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	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
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-
06	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	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
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-
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	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
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-
06	3515	N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3458	-0-	-231 B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3448	N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2817	-0-	-686 B	-0-	2817	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
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-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	978	-0-	-76 B	-0-	978	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
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-
06	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	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
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-
06	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	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
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-
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	2626	-0-	-939 B	-0-	2626	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
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-
06	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	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
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-
06	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*07	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	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
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-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	4087	N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	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
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-
06	1740	N	1449	-0-	-291 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1108	-0-	-163 B	-0-	1108	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
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-
06	3180	N	2415	-0-	-765 B	-1499	2415	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2695	-0-	-64 B	-1499	2695	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
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-
06	1770	N	1744	-0-	-26 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790	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
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-
06	1710	N	1447	-0-	-263 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1585	-0-	-120 B	-0-	1585	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
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-
06	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3077	N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*07	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	1470	N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	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
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-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	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
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-
06	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
*07	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	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
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-
06	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*07	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	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
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-
06	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*07	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	840	N	786	-0-	-54 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2663	-0-	-34 B	-0-	2663	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
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-
06	5057	R	5057	-0-	-0- B	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
07	5208	N	5201	-0-	-7 B	-0-	5201	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
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-
06	3000	N	7362	-0-	4362 B	6056	7362	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7894	-0-	4794 B	10850	7894	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
06	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

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-
06	1020	N	641	-0-	-379 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	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

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-
06	3000	N	3276	-0-	276 B	276	3276	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2878	-0-	-222 B	54	2878	3			N	-0-					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

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-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	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
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-
06	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4421	N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
07	5025	N	5025	-0-	-0- B	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3570	N	3466	-0-	-104 B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

SNW OPERATING COMPANY 799856
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

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

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	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
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-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	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
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-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	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
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-
*06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	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
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-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

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-
06	330	N	134	-0-	-196	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

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-
06	1680	N	1645	-0-	-35	B	-0-	1645	2		N	-0-					-0-
07	1736	N	716	-0-	-1020	B	-0-	716	2		N	-0-					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

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-
06	1050	N	1002	-0-	-48	B	-0-	1002	2		N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	B	-0-	982	2		N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

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-
*06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
*06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-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
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-
06	1590	N	1484	-0-	-106	B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	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
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-
06	1110	N	955	-0-	-155	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	129	-0-	-1793	B	-0-	129	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
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-
06	1320	N	1244	-0-	-76	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
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-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	247	-0-	-156	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1080	N	990	-0-	-90	B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1048	-0-	-68	B	-0-	1048	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
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-
06	3240	#	2990	-0-	-250	B	-250	2990	2			N	-0-					-0-
07	3534	#	2617	-0-	-917	B	-1167	2617	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
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-
06	2310	N	2192	-0-	-118	B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2146	-0-	-210	B	-0-	2146	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	N	1159	-0-	-71 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	620	N	427	-0-	-193 B	-0-	427	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
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-
06	1020	N	918	-0-	-102 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	967	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
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-
06	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	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
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-
06	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	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
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-
*06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	806	N	673	-0-	-133 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
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-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	1680	N	1368	-0-	-312 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1267	-0-	-283 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

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-
06	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

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-
06	900	N	834	-0-	-66 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

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-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3090	N	1574	-0-	-1516 B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	1787	-0-	-2026 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	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
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-
06	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	1627	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
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-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	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
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-
06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1457	-0-	-341 B	-0-	1457	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
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-
06	2730	N	2625	-0-	-105 B	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2627	-0-	-132 B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

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-
06	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

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-
06	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	210	-0-	-720 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

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-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	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

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
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-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	217	-0-	-203 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	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
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-
06	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2140	2	22	9	N	20					20

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
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-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
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-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
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-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	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

*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					43
*09	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	2522	2			N	-0-					43
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					43
*11	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			N	-0-					43
*12	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					43
*01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-					43
*02	2884	X	2717	-0-	-167	-0-	2717	2			N	-0-					43
*03	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	2			N	-0-					43
*04	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	2831	2			N	-0-					43
*05	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					43
*06	2910	X	1344	-0-	-1566	-0-	1344	2			N	-0-					43
*07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					43

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	3000	N	3804	-0-	804	804	3804	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	804					N	NO RPT					15

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

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-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-	74	7			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

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	435	-0-	-123	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	2	N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					53
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	62	1	699	2	N	-0-					53

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	557	3	11	9	N	10					243
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1151	3	21	9	N	19					262

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					213
07	930	#	850	-0-	-80	-0-	850	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	3	N	4					97
							4	9									
06	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	132	1	1756	3	N	5					102
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		64	-0-	64	1407	64	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	1435	28	2			N	-0-					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					70
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	2			N	-0-					35
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					35

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					63
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	1035	2			N	-0-					63

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					45
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					45

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					94
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15					109

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					137
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					137

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

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
06	1800	N	1305	-0-	-495	-0-	1305	2			N	-0-					175
07	2139	N	1459	-0-	-680	-0-	1459	2			N	-0-					175

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
07	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
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-
06	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	#	4571	-0-	-2187	-0-	4571	2			N	-0-					28
06	8700		NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					28
07	8990		NO RPT	-0-	-8990	-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
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
06	865	N	865	-0-	-0-	B -0-	865	3			N	-0-					293
07	889	N	889	-0-	-0-	B -0-	889	3			N	-0-					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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2670	N	2666	-0-	-4	B -25043	2666	2			N	-0-					177
07	2852	N	2702	-0-	-150	B -25043	2702	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
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
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					90
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	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
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
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1624	2	2	9	N	2					80
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1704	2	2	9	N	2					82

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					313
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	N	-0-					65
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	-0-					65

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	11	1	1406	2	N	-0-					35
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	22	1	1415	2	N	-0-					35

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	N	1					73
							1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	2	N	-0-					73

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

TURNER (MORROW) //CONT.// 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	270	1	1677	3	N	12					147
							13	9									
*03	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	1733	1	288	3	N	1					148
							1	9									
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	272	1	1786	3	N	-0-					148
*05	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					148
*06	2094	N	2064	-0-	-30	-0-	2058	2	6	9	N	5	144	1			9
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6					15

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	32	1	324	2	N	-0-				23
07	434	N	399	-0-	-35	B	-0-	32	1	367	2	N	-0-				23

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					94
07	806	N	59	-0-	-747	-0-	59	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

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-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

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								
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	60	1	268	2	N	-0-				12
07	341	N	298	-0-	-43	B	-0-	62	1	236	2	N	-0-				12

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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								
06	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	60	1	959	2	N	5				36
								6	9								
*07	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	62	1	930	2	N	5				41
								6	9								

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

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

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	28 1 22 9		427	2	N	20					168
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	26 1 12 9		352	2	N	11	162	1			17
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	30 1 14 9		359	2	N	13					30
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	27	1	307	2	N	-0-					30
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	26 1 21 9		401	2	N	19					49
07	403	#	190	-0-	-213	-0-	17	1	173	2	N	-0-					49

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	N	11					15
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					17

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

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
06	900	S	881	-0-	-19	-0-	880	2	1	9	N	1					10
07	837	S	573	-0-	-264	-0-	572	2	1	9	N	1					11

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					9
06	3000	N	5122	-0-	2122	2122	1009	1	4113	2	N	-0-					9
07	3100	N	8155	-0-	5055	7177	8155	2			N	-0-					9

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					132
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					132

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

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
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					70
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					70

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	330	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	341	1	1380	2	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					40
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

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-
06	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-					53
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					53

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					132
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	2	20	9	N	18					150

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					227
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					28
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	60	1	513	2	N	-0-					38
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	527	2	N	-0-					38

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	N	-0-					144
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	1					145
							1	9									

M3V ENERGY, LLC 519511
MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	600	N	157	-0-	-443	-0-	157	2			N	-0-					29
07	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	207	2	30	9	N	27					156
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	N	14					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					32

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	213	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	248	1	2427	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					30
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					30

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

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-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	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

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-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

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
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					1
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					1

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					27
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					27

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
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-
06	1620	X	564	-0-	-1056	-0-	10	1	554	2	N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1318	2	616	9	N	560	548	1			217
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1457	2	639	9	N	581	738	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 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
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
07	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

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									
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	N	3					61
							3	9									
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	N	6					67
							7	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

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					132
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					132
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					132

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 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
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									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2646	2	N	44	130	1			70
							48	9									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	30	1	2619	2	N	50					120
							55	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

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					62
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	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

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
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1515	2	142	9	N	129					246
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1567	2	153	9	N	139	178	1			207

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

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
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					82
07	3844	X	6	-0-	-3838	-0-	6	2			N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					649
*07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	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
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
06	3570	X	1800	-0-	-1770	-0-	1717	2	83	9	N	75					255
07	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	2186	2	54	9	N	49	171	1			133

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
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
06	1890	X	973	-0-	-917	-0-	973	2			N	-0-					135
07	1054	X	987	-0-	-67	-0-	987	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	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
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-
06	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	202	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	250	1	4124	2	N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	39990	X	34961	-0-	-5029	-0-	34961	2			N	-0-					-0-
07	45418	X	45418	-0-	-0-	-0-	45418	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

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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					102
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

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	6979	-0-	-58	-0-	6979	2			Y	-0-					1
*06	7650	X	6869	-0-	-781	-0-	6869	2			Y	-0-					1
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					1

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	4170	X	2963	-0-	-1207	-0-	142	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	251	1	4143	2	N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

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
06	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					115
*07	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	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

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-
06	2130	X	1167	-0-	-963	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1119	-0-	-1082	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

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-
06	13680	X	12840	-0-	-840	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13483	-0-	-653	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

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

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

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
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1510	2	8	9	N	7					95
07	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1656	2	6	9	N	5					100

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					39
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2611	2	4	9	N	4					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					18
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

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
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1085	2	18	9	Y	16	24	1			11
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1364	2	20	9	Y	18					29

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					1

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					62
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					62

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					82
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					82

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

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
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					45
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2069	2	24	9	Y	22					67

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5139	2	34	9	Y	31	48	1			22
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6774	2	41	9	Y	37					59

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

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
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	2			Y	-0-					1
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

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-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

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
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					20
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					20

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	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

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	2			Y	-0-					6
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			Y	-0-					6

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					37
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					37

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1	9	Y	1					14
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					14

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	591	-0-	-849	-0-	136	1	455	2	Y	-0-					189
07	1271	N	438	-0-	-833	-0-	438	2			Y	-0-					189

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	Y	15					81
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1804	2	9	9	Y	8					89

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
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
06	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			Y	-0-					20
07	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	1098	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	2	8	9	Y	7					159
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2097	2	24	9	Y	22					181

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4489	2	76	9	Y	69	106	1			49
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4803	2	88	9	Y	80					129

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

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									
06	3540	X	2585	-0-	-955	-0-	360	1	2173	2	Y	47	179	1			40
							52	9									
07	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	372	1	2684	2	Y	35					75
							39	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

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
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	15					223
07	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3132	2	32	9	Y	29	178	1			74

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

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
06	3570	X	2800	-0-	-770	-0-	2763	2	37	9	Y	34	179	1			118
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3699	2	48	9	Y	44					162

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	480	1	662	2	Y	9					271
							10	9									
07	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	496	1	763	2	Y	7					278
							8	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1493	2	12	9	Y	11					185
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	2	17	9	Y	15					200

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	928	2	24	9	Y	22					152
07	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	1415	2	33	9	Y	30					182

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5605	2	58	9	Y	53					170
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3348	2	106	9	Y	96					266

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3314	2	28	9	Y	25					181
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3820	2	33	9	Y	30					211

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1649	2	8	9	Y	7	175	1			97
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	2	18	9	Y	16					113

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
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
06	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1218	2	20	9	Y	18					240
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1176	2	6	9	Y	5					245

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
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	224	1	4919	2	Y	52	182	1			53
							57	9									
03	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	248	1	4762	2	Y	52					105
							57	9									
04	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	240	1	5397	2	Y	54	2	1			157
							59	9									
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	248	1	6097	2	Y	66					223
							73	9									
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	240	1	4458	2	Y	36	181	1			78
							40	9									
07	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	248	1	4855	2	Y	43					121
							47	9									

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	202	1	1427	2	Y	8					138
							9	9									
07	1116	N	644	-0-	-472	-0-	104	1	534	2	Y	5					143
							6	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2580	X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			Y	-0-					44
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					44

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2845	N	2330	-0-	-515	-0-	2302	2	28	9	Y	25					184
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3766	2	31	9	Y	28					212

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2910	X	1048	-0-	-1862	-0-	1037	2	11	9	Y	10					96
07	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2200	2	9	9	Y	8					104

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

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
06	15540	X	11504	-0-	-4036	-0-	11263	2	241	9	Y	219	178	1			616
07	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16503	2	224	9	Y	204	170	1			650

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

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
06	6720	X	5750	-0-	-970	-0-	5705	2	45	9	Y	41					287
07	7223	X	6490	-0-	-733	-0-	6434	2	56	9	Y	51	181	1			157

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

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
06	4920	X	3294	-0-	-1626	-0-	3252	2	42	9	N	38					290
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4893	2	92	9	N	84	182	1			192

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

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
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8070	2	102	9	Y	93	178	1			498
07	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10267	2	169	9	Y	154	179	1			473

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

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
06	630	N	148	-0-	-482	-0-	138	2	10	9	N	9					191
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					191

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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
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
06	5850	X	4746	-0-	-1104	-0-	4689	2	57	9	N	52					179
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6458	2	55	9	N	50					229

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
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
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4087	2	78	9	N	71	179	1			53
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4480	2	84	9	N	76					129

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
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
06	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4597	2	65	9	N	59	181	1			57
07	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	4483	2	35	9	N	32					89

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
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									
06	6600	X	4866	-0-	-1734	-0-	464	1	4328	2	Y	67	175	1			137
							74	9									
07	6820	X	5664	-0-	-1156	-0-	496	1	5096	2	Y	65					202
							72	9									

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2645	2	63	9	Y	57					143
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3902	2	95	9	Y	86					229

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4417	2	77	9	Y	70					306
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4474	2	63	9	Y	57					363

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8250	X	4806	-0-	-3444	-0-	4740	2	66	9	N	60					425
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9022	2	64	9	N	58	176	1			307

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

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
06	8610	X	8373	-0-	-237	-0-	8063	2	310	9	Y	282	178	1			233
07	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	8448	2	278	9	Y	253	359	1			127

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

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
06	13110	X	11123	-0-	-1987	-0-	10930	2	193	9	Y	175	353	1			45
07	13330	X	12762	-0-	-568	-0-	12546	2	216	9	Y	196	163	1			78

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

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
06	21420	X	20683	-0-	-737	-0-	19928	2	755	9	N	686	518	1			340
07	22134	X	20373	-0-	-1761	-0-	19592	2	781	9	N	710	880	1			170

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

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
06	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24093	2	888	9	N	807	893	1			233
07	25668	X	24428	-0-	-1240	-0-	23602	2	826	9	N	751	723	1			261

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					83
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1579	2	41	9	Y	37					120
06	1650	X	1029	-0-	-621	-0-	994	2	35	9	Y	32					152
07	1705	X	1439	-0-	-266	-0-	1419	2	20	9	Y	18					170

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

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									
06	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	324	1	788	2	N	23					125
							25	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	335	1	1142	2	N	29					154
							32	9									

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	560	2	2	9	N	2					132
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	592	2	23	9	N	21					153

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	828	1	1587	2	N	35					165
							39	9									
07	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	878	1	2360	2	N	40					205
							44	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7104	2	270	9	N	245	175	1			273
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8511	2	460	9	N	418	353	1			338

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

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
06	5040	X	3569	-0-	-1471	-0-	3527	2	42	9	N	38	175	1			128
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5358	2	79	9	N	72					200

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

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-
06	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	3199	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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	7954	-0-	-1563	-0-	7954	2			N	-0-					128
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					128
07	9145	X	8487	-0-	-658	-0-	8487	2			N	-0-					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

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	10609	-0-	-489	-0-	10594	2	15	9	N	14					232
06	10740	X	10716	-0-	-24	-0-	10702	2	14	9	N	13	177	1			68
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					68

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

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	4904	-0-	-831	-0-	4904	2			N	-0-					78
06	5190	X	4710	-0-	-480	-0-	4710	2			N	-0-					78
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					78

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOUNTAINSIDE ENERGY OPERATING, L//CONT.// 103921
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
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	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			N	-0-					234
06	7470	X	6521	-0-	-949	-0-	6521	2			N	-0-					234
07	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
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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					95
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					111
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					111

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
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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					98
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
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	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9521	2	189	9	N	172	157	1			111
06	9630	X	9299	-0-	-331	-0-	9299	2			N	-0-					111
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					111

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	1942	-0-	-758	-0-	1942	2			N	-0-					113
07	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	2217	2			N	-0-					113

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					3
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

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-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	40	96	1			37
							44	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					37

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

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
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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	N	-0-					68
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					68

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

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
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
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	388	2	70	9	N	64	187	1			30
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					30

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

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
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									
06	5880	X	5691	-0-	-189	-0-	240	1	5349	2	N	93					481
							102	9									
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	248	1	6530	2	N	106	177	1			410
							117	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3690	X	2365	-0-	-1325	-0-	240	1	2075	2	Y	45	172	1	90
							50	9							
07	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	248	1	3513	2	Y	34			124
							37	9							

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

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
06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2909	2	72	9	N	65	174	1	178
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3934	2	88	9	N	80			258

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

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
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6600	2	77	9	N	70			255
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5950	2	141	9	N	128			383

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

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							
06	3390	X	2870	-0-	-520	-0-	240	1	2576	2	N	49			385
							54	9							
07	3503	X	2342	-0-	-1161	-0-	248	1	2010	2	N	76			461
							84	9							

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

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							
06	3870	X	2661	-0-	-1209	-0-	240	1	2419	2	Y	2			108
							2	9							
07	3844	X	2353	-0-	-1491	-0-	248	1	2060	2	Y	41			149
							45	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2903	N	2862	-0-	-41	-0-	629	1	2233	2	Y	-0-					57
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	673	1	2315	2	Y	-0-					57

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	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

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

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									
06	3390	X	2610	-0-	-780	-0-	30	1	2544	2	N	33					113
							36	9									
07	3503	X	2311	-0-	-1192	-0-	31	1	2250	2	N	27					140
							30	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

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									
06	4440	X	3986	-0-	-454	-0-	30	1	3869	2	N	79					161
							87	9									
07	4588	X	3963	-0-	-625	-0-	30	1	3864	2	N	63					224
							69	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					33
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

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									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	324	1	5231	2	Y	137	217	1			47
							151	9									
07	6262	X	6041	-0-	-221	-0-	335	1	5541	2	Y	150	109	1			88
							165	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	770	1	1678	2	N	127	181	1			44
							140	9									
*07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2537	2	144	9	N	131					175

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	1800	X	1082	-0-	-718	-0-	1019	2	63	9	N	57	49	1			151
07	1860	X	840	-0-	-1020	-0-	773	2	67	9	N	61					212

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	690	X	425	-0-	-265	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
07	527	X	439	-0-	-88	-0-	439	1			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	3742	2	130	9	N	118	182	1			35
07	5208	X	2872	-0-	-2336	-0-	2743	2	129	9	N	117					152

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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									
06	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	684	1	1604	2	N	133	187	1			212
							146	9									
07	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	707	1	2683	2	N	121	187	1			146
							133	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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

	ALLOW		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
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									
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	684	1	1039	2	N	94					218
							103	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	795	1	1202	2	N	97	188	1			127
							107	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					71
07	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

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									
06	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	850	1	813	2	N	102					127
							112	9									
07	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	878	1	884	2	N	71	176	1			22
							78	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 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
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									
06	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	425	1	1800	2	Y	87	191	1			82
							96	9									
07	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	439	1	1858	2	Y	99					181
							109	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

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
06	3210	X	2397	-0-	-813	-0-	2350	2	47	9	N	43	175	1			35
07	3317	X	2852	-0-	-465	-0-	2778	2	74	9	N	67					102

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
06	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	324	1	1571	2	N	15					250
							17	9									
07	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	335	1	1745	2	N	45	184	1			111
							50	9									

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
06	4410	X	3318	-0-	-1092	-0-	684	1	2536	2	N	89	186	1			125
							98	9									
07	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	707	1	2958	2	N	94					219
							103	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	870	1	1535	2	N	107					186
							118	9									
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1170	1	2471	2	N	114	189	1			111
							125	9									

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

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									
06	2550	N	1896	-0-	-654	-0-	684	1	1169	2	N	39					112
							43	9									
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	874	1	1679	2	N	62					174
							68	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

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									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	905	1	1570	2	N	132	176	1			177
							145	9									
*07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1038	1	2463	2	N	181	173	1			185
							199	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4350	X	2836	-0-	-1514	-0-	850	1	1919	2	Y	61	135	1			124
							67	9									
07	3968	X	2631	-0-	-1337	-0-	707	1	1854	2	Y	64					188
							70	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

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
06	8280	X	8045	-0-	-235	-0-	7937	2	108	9	Y	98	155	1			34
07	8556	X	8341	-0-	-215	-0-	8223	2	118	9	Y	107	78	1			63

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

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									
06	3840	X	3824	-0-	-16	-0-	1044	1	2726	2	N	49	182	1			132
							54	9									
07	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	1079	1	2537	2	N	69					201
							76	9									

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

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
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1044	1	603	2	N	103					229
							113	9									
*07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1481	1	845	2	N	137	188	1			178
							151	9									

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

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
06	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					209
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2019	2	29	9	N	26					235

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	1044	1	2565	2	N	183	164	1			209
							201	9									
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1079	1	2574	2	N	230	375	1			64
							253	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
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									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	850	1	2236	2	N	122					183
							134	9									
07	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	878	1	2323	2	N	125	176	1			132
							138	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	684	1	1344	2	N	102	173	1			31
							112	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	544	1	1198	2	N	106					137
							117	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					244
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					244

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

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
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									
06	4230	X	2689	-0-		-1541	-0-	1044	1	1590	2	N	50	132	1			36
								55	9									
07	4371	X	2751	-0-		-1620	-0-	908	1	1817	2	N	24					60
								26	9									

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

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
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									
06	1952	X	1952	-0-		-0-	-0-	870	1	953	2	N	117	184	1			150
								129	9									
07	1558	X	1558	-0-		-0-	-0-	742	1	810	2	N	5					155
								6	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

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
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									
06	5430	X	4250	-0-		-1180	-0-	1044	1	2954	2	N	229	184	1			134
								252	9									
07	5611	X	4206	-0-		-1405	-0-	1021	1	2953	2	N	211	175	1			170
								232	9									

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

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
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
06	1230	N	907	-0-		-323	-0-	698	2	209	9	N	190	184	1			201
07	1426	N	836	-0-		-590	-0-	651	2	185	9	N	168	187	1			182

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
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
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	514	1	4784	2	N	9					147
							10	9									
07	5735	X	4120	-0-	-1615	-0-	531	1	3374	2	N	195	184	1			158
							215	9									

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
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									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1911	1	3055	2	N	176					388
							194	9									
*07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	694	1	4743	2	N	63	178	1			273
							69	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
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									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	66	1	4273	2	N	98	187	1			123
							108	9									
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	80	1	4095	2	N	61	32	1			152
							67	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
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
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2471	2	42	9	N	38					132
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	43					175

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	872	1	2398	2	N	51					203
							56	9									
*07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	527	1	2260	2	N	112					315
							123	9									

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	960	1	1922	2	N	98					273
							108	9									
07	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	37	1	3042	2	N	67					340
							74	9									

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	2573	1	3623	2	N	151	166	1			68
							166	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2041	1	1132	2	N	89					157
							98	9									

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	340	2	76	9	N	69					265
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4083	2	92	9	N	84					349

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
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									
06	5610	X	4009	-0-	-1601	-0-	1157	1	2659	2	N	175					330
							193	9									
07	5797	X	4061	-0-	-1736	-0-	2001	1	1993	2	N	61	187	1			204
							67	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
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
06	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10620	2	186	9	N	169	364	1			469
07	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	1544	1	11034	2	N	275	177	1			567
							303	9									

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
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
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					283
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					283

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					94
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					152
07	2077 N	1539	-0-	-538	-0-	1539	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			8
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8